

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(REDCAVE) 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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL 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

- 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

- 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		00020 001 ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: COTTLE				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263									
COGDELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001			RRCID ->	201274	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8648 - 8980
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ECHOLS "2"		WELL #: 1			RRCID ->	216243	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	9340	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1			RRCID ->	234802	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	9930	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK 4		WELL #: 1			RRCID ->	246941	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	9454	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COGDELL #1		WELL #: 2			RRCID ->	281573	COMPL. DATE	09/27/2014	TOTAL DEPTH	1262	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544			RRCID ->		161519	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2888 - 3130
WASSON, A. L. "A"		WELL #: 9										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ACKERLY (DEAN SAND)		00448 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN			
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002									
LANGHAM		WELL #: 124		RRCID -> 282070		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 8419 - 8623	
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
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-			-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-			-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-			-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-			-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-			-0-

ALAN JOHNSON (CANYON LIME)		01082 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COTTLE			
NWG OPERATING LLC		616947									
JOHNSON, L.K.		WELL #: 301		RRCID -> 257641		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 3684 - 3692	
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT			-0-

BECKER (YATES)		06610 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY			
BAYLOR OPERATING, LLC		058832									
HOFFMAN		WELL #: 1 A		RRCID -> 075854		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 3465		PERF. 3128 - 3431	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GOODPASTURE		WELL #: 1		RRCID -> 078565		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 3410		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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GOODPASTURE		WELL #: 3		RRCID -> 084066		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 3432 - 3435	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BITTNER (SAN ANDRES)		08482 375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES			
US. FUELS, INC.		879264									
YAHN, EDMUND J.		WELL #: 1		RRCID -> 167248		COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5280 - 5312	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BOYLES (ATOKA CONGL.)		11105 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE							
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683													
MARTIN, CORINNE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 133780		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7064 - 7168							
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRAHANEY		11308 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOAKUM							
STEWARD ENERGY II, LLC		819609													
COCHISE		WELL #: 1W		RRCID -> 208205		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 11979 PERF. 5260 - 5270							
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

BROKEN BONE (CONGL.)		12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE							
GUNN OIL COMPANY		339493													
BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 134581		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 10301 PERF. N/A							
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2252	2	202	9	N	184	2	8	339
10	2418	N	2223	-0-	-195	-0-	2222	2	1	9	N	1	181	1	158
11	2460	N	2176	-0-	-284	-0-	2140	2	36	9	N	33	3	8	188
12	2542	N	1629	-0-	-913	-0-	1614	2	15	9	N	14	3	8	199
01	2232	N	1764	-0-	-468	-0-	1625	2	139	9	N	126	183	1	142
02	2044	N	1187	-0-	-857	-0-	993	1	194	9	N	176	175	1	143

MAJORS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138350		COMPL. DATE 04/01/1991		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12257 - 12281							
09	1320	N	1009	-0-	-311	-0-	85	1	924	2	N	-0-			72
10	2139	N	1555	-0-	-584	-0-	58	1	1322	2	N	159			231
11	3000	N	3025	-0-	25	25	175	9	60	1	N	29	186	1	74
12	2629	N	2604	-0-	-25	-0-	32	9	85	1	N	-0-			74
01	1550	N	1353	-0-	-197	-0-	69	1	2519	2	N	-0-			74
02	2464	X	2411	-0-	-53	-0-	55	1	1284	2	N	94	2	8	166
							103	9	2253	2	N				

BROTHERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 138712		COMPL. DATE 04/14/1991		TOTAL DEPTH 11136 PERF.10651 - 10824							
09	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	20	1	13831	2	N	148	180	1	143
10	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	163	9	20	1	N	141	188	1	96
11	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	155	9	19	1	N	142	179	1	59
12	14057	X	14057	-0-	-0-	-0-	19	1	10772	2	N	142	179	1	59
01	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	156	9	19	1	N	246	190	1	115
*02	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	271	9	17	1	N	171			286
							188	9	17	1	N	152	366	1	72
							167	9	10473	2	N				

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
BROTHERS		WELL #:		4	RRCID ->	162597	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	8142 - 8394
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-		7	1	637	2	N	-0-
10	558 N	425	-0-	-133	-0-		2	1	199	2	N	204
							224	9				204
11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-		9	1	710	2	N	388
							427	9				368
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		6	1	629	2	N	351
							386	9				186
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-		6	1	984	2	N	234
							257	9				372
02	1064 N	1032	-0-	-32	-0-		8	1	638	2	N	351
							386	9				373
												1
												3
												8
												8
												44
-----												
RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	163690	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314 - 8443
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-		40	1	582	2	N	40
							44	9				115
10	1333 N	990	-0-	-343	-0-		38	1	817	2	N	123
							135	9				188
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-		62	1	1002	2	N	24
							26	9				74
12	682 N	577	-0-	-105	-0-		36	1	507	2	N	31
							34	9				105
01	992 N	603	-0-	-389	-0-		25	1	394	2	N	167
							184	9				202
02	1008 N	622	-0-	-386	-0-		36	1	586	2	N	-0-
												70
												70
-----												
BROTHERS		WELL #:		6	RRCID ->	203845	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 - 9451
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-		8	1	929	2	N	-0-
							4	1	510	2	N	-0-
10	713 N	514	-0-	-199	-0-		8	1	980	2	N	-0-
							8	1	598	2	N	-0-
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-		142	9				181
12	961 N	748	-0-	-213	-0-		8	1	598	2	N	129
							6	1	869	2	N	1
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-		4	1	630	2	N	3
												8
02	924 N	634	-0-	-290	-0-							9
												9
-----												
RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	206264	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068 - 9940
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-							98
							8	1	712	2	N	-0-
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-		59	9				54
												152
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-		3	1	719	2	N	-0-
							2	9				152
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-		26	1	2356	2	N	2
							30	9				27
01	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-		30	1	2089	2	N	2
												8
*02	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-							179
												179
-----												
BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	211569	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 - 10010
09	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-		8	1	1385	2	N	-0-
							5	1	631	2	N	-0-
10	961 X	636	-0-	-325	-0-		8	1	1102	2	N	-0-
							10	1	717	2	N	-0-
11	2910 X	1110	-0-	-1800	-0-		4	1	730	2	N	-0-
							10	1	1006	2	N	-0-
12	3007 X	727	-0-	-2280	-0-							51
												51
01	3007 X	734	-0-	-2273	-0-							51
												51
02	1288 X	1016	-0-	-272	-0-							51

-----  
 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493  
 RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 211905 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7992 - 9258  
 -----

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
09	3000 N	3771	-0-	771	771	55 1	3694 2	N	20	1 8		179
10	2395 N	1624	-0-	-771	-0-	22 9	1569 2	N	-0-			179
11	1830 N	478	-0-	-1352	-0-	55 1	460 2	N	-0-			179
12	2294 X	1211	-0-	-1083	-0-	18 1	1177 2	N	-0-			179
01	2294 X	170	-0-	-2124	-0-	34 1	158 2	N	-0-			179
02	2072 X	1946	-0-	-126	-0-	12 1	1916 2	N	4	4 8		179
						26 1						
						4 9						

-----  
 BROTHERS WELL #: 9 RRCID -> 213975 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8550 - 9603  
 -----

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

-----  
 BROTHERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 213978 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF. 8798 - 11445  
 -----

09	7050 X	6995	-0-	-55	-0-	85 1	6875 2	N	32			178
10	8091 X	7731	-0-	-360	-0-	35 9	7435 2	N	192	200 1		170
11	7830 X	7144	-0-	-686	-0-	85 1	7034 2	N	25			195
12	8091 X	7367	-0-	-724	-0-	21 9	7239 2	N	39			234
01	10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	82 1	9869 2	N	136	183 1		187
*02	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	28 9	8594 2	N	170	183 1	4 8	170
						79 1						
						187 9						

-----  
 RUSSELL WELL #: 7 RRCID -> 216195 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8445 - 10632  
 -----

09	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	90 1	2487 2	N	136			193
10	3100 X	2838	-0-	-262	-0-	150 9	2748 2	N	-0-			193
11	3000 X	2271	-0-	-729	-0-	90 1	2154 2	N	27	190 1		30
12	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	87 1	4917 2	N	206			236
01	2852 X	2531	-0-	-321	-0-	30 9	2444 2	N	5	185 1	3 8	53
02	2576 X	2371	-0-	-205	-0-	90 1	2294 2	N	-0-			53
						227 9						
						81 1						
						6 9						
						77 1						

-----  
 BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 226568 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9119 - 10656  
 -----

09	6930 X	6086	-0-	-844	-0-	72 1	5958 2	N	51			100
10	7533 X	4665	-0-	-2868	-0-	56 9	4563 2	N	20			120
11	7290 X	3858	-0-	-3432	-0-	80 1	3674 2	N	106	181 1		45
12	7533 X	7317	-0-	-216	-0-	22 9	7054 2	N	174	2 8		217
01	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	67 1	6748 2	N	36	184 1	2 8	67
02	5684 X	4761	-0-	-923	-0-	117 9	4640 2	N	43			110
						72 1						
						191 9						
						77 1						
						40 9						
						74 1						
						47 9						



BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE								
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493													
BROTHERS		WELL #:		17	RRCID ->	236235	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9088 - 10280					
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
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
RUSSELL		WELL #:		8	RRCID ->	236276	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8692 - 11471					
09	9240	X	2985	-0-	-6255	-0-	90	1	2895	2	N	-0-					54
10	9052	X	6679	-0-	-2373	-0-	90	1	6448	2	N	128	1	8			181
							141	9									
11	8760	X	8669	-0-	-91	-0-	87	1	8568	2	N	13					194
							14	9									
12	9052	X	4486	-0-	-4566	-0-	90	1	4344	2	N	47	184	1	3	8	54
							52	9									
01	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	75	1	6883	2	N	-0-					54
02	8092	X	3655	-0-	-4437	-0-	77	1	3578	2	N	-0-					54
-----																	
BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244					
09	2490	X	1997	-0-	-493	-0-	1767	2	230	9	N	209	187	1	1	8	75
10	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6203	2	180	9	N	164	188	1	1	8	50
11	2700	X	1162	-0-	-1538	-0-	1152	2	10	9	N	9	4	8			55
12	2790	X	1969	-0-	-821	-0-	1956	2	13	9	N	12					67
01	3255	X	1196	-0-	-2059	-0-	1185	2	11	9	N	10					77
02	2940	X	1413	-0-	-1527	-0-	1405	2	8	9	N	7					84
-----																	
RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871 - 9224					
09	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	55	1	3747	2	N	13	1	8			208
							14	9									
10	6758	X	3774	-0-	-2984	-0-	55	1	3719	2	N	-0-					208
11	6540	X	4244	-0-	-2296	-0-	53	1	4191	2	N	-0-					208
12	6758	X	3010	-0-	-3748	-0-	55	1	2955	2	N	-0-					208
01	3937	X	3909	-0-	-28	-0-	48	1	3818	2	N	39	192	1			55
							43	9									
02	3948	X	2669	-0-	-1279	-0-	53	1	2616	2	N	-0-					55
-----																	
BROTHERS		WELL #:		20	RRCID ->	246133	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7860 - 9687					
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



-----																	
BROKEN BONE (CONGL.)			//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY			//CONT.//		339493												
RUSSELL			WELL #:		9	RRCID -> 248429			COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 12292 PERF. 9646 - 11770					
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	
09		3270 X	2606	-0-	-664	-0-	90	1	2516	2	N	-0-				131	
10		3658 X	2144	-0-	-1514	-0-	90	1	2054	2	N	-0-				131	
11		3720 X	578	-0-	-3142	-0-	36	1	542	2	N	-0-				131	
12		3844 X	2590	-0-	-1254	-0-	29	1	2554	2	N	6	6	8		131	
							7	9									
01		6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	61	1	6109	2	N	26	16	8		141	
							29	9									
*02		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	77	1	3651	2	N	-0-				141	
-----																	
BROTHERS A			WELL #:		10	RRCID -> 262849			COMPL. DATE 09/16/2013			TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8579 - 11624					
09		15870 X	11480	-0-	-4390	-0-	20	1	11294	2	N	151	187	1	1	8	124
							166	9									
10		15221 X	11459	-0-	-3762	-0-	20	1	11309	2	N	118	186	1	1	8	55
							130	9									
11		11940 X	10340	-0-	-1600	-0-	20	1	10127	2	N	175	186	1			44
							193	9									
12		12338 X	8245	-0-	-4093	-0-	20	1	8164	2	N	55	3	8			96
							61	9									
01		11873 X	7826	-0-	-4047	-0-	20	1	7723	2	N	75	2	8			169
							83	9									
02		10724 X	7738	-0-	-2986	-0-	20	1	7601	2	N	106	183	1	5	8	87
							117	9									
-----																	
BROTHERS A			WELL #:		21	RRCID -> 272609			COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9753 - 11792					
09		16198 X	16198	-0-	-0-	-0-	80	1	15962	2	N	142	188	1	1	8	203
							156	9									
10		16642 X	16642	-0-	-0-	-0-	80	1	16424	2	N	125	196	1	1	8	131
							138	9									
11		16620 X	14457	-0-	-2163	-0-	80	1	14278	2	N	90					221
							99	9									
12		17174 X	13720	-0-	-3454	-0-	80	1	13537	2	N	94	187	1	7	8	121
							103	9									
01		17174 X	12823	-0-	-4351	-0-	77	1	12630	2	N	105	5	8			221
							116	9									
02		15120 X	12074	-0-	-3046	-0-	80	1	11904	2	N	82	177	1	5	8	121
							90	9									
-----																	
RUSSELL			WELL #:		12	RRCID -> 274221			COMPL. DATE 05/18/2014			TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9030 - 11255					
09		13650 X	12949	-0-	-701	-0-	90	1	12813	2	N	42	178	1	1	8	131
							46	9									
10		14849 X	14757	-0-	-92	-0-	90	1	14432	2	N	214	179	1			166
							235	9									
11		14370 X	11586	-0-	-2784	-0-	90	1	11430	2	N	60					226
							66	9									
12		14849 X	13235	-0-	-1614	-0-	90	1	12968	2	N	161	2	8			385
							177	9									
01		14756 X	6514	-0-	-8242	-0-	78	1	6405	2	N	28	192	1			221
							31	9									
02		13328 X	6474	-0-	-6854	-0-	90	1	6365	2	N	17					238
							19	9									
-----																	
MAJORS A UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 275775			COMPL. DATE 10/20/2014			TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9117 - 13217					
09		19110 X	18432	-0-	-678	-0-	18322	2	110	9	N	100					276
10		21855 X	18919	-0-	-2936	-0-	18669	2	250	9	N	227	369	1			134
11		21150 X	17465	-0-	-3685	-0-	17148	2	317	9	N	288	198	1			224
12		21855 X	16892	-0-	-4963	-0-	16586	2	306	9	N	278	187	1			315
01		19716 X	15466	-0-	-4250	-0-	15232	2	234	9	N	213	386	1	3	8	139
02		17192 X	14045	-0-	-3147	-0-	13744	2	301	9	N	274	187	1			226

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
RUSSELL		WELL #:		11	RRCID ->	276658	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	1747 - 12033	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		16620 X	15124	-0-	-1496	-0-	15003 2	121 9	N	110	195 1	1 8	170
10		24273 X	1813	-0-	-22460	-0-	1630 2	183 9	N	166	196 1		140
11		23490 X	14949	-0-	-8541	-0-	14703 2	246 9	N	224	189 1	3 8	172
12		24273 X	14432	-0-	-9841	-0-	14243 2	189 9	N	172	193 1	4 8	147
01		16337 X	10546	-0-	-5791	-0-	10452 2	94 9	N	85			232
02		14112 X	8742	-0-	-5370	-0-	8738 2	4 9	N	4			236

RUSSELL		WELL #:		13	RRCID ->	280976	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	9255 - 13379	
09		42030 X	30666	-0-	-11364	-0-	90 1	30255 2	N	292	187 1	1 8	282
							321 9						
10		39060 X	34646	-0-	-4414	-0-	90 1	34224 2	N	302	397 1	1 8	186
							332 9						
11		36030 X	29239	-0-	-6791	-0-	90 1	28801 2	N	316	375 1	3 8	124
							348 9						
12		37231 X	26958	-0-	-10273	-0-	90 1	26584 2	N	258	184 1	5 8	193
							284 9						
01		34658 X	26635	-0-	-8023	-0-	81 1	26355 2	N	181	192 1	2 8	180
							199 9						
02		31304 X	23309	-0-	-7995	-0-	77 1	23087 2	N	132			312
							145 9						

BUCKSHOT (4950)		12961 500		ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN							
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP		414648											
ROBB -B-		WELL #:		1	RRCID ->	056497	COMPL. DATE	09/01/1973	TOTAL DEPTH	4975	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

BUCKSHOT UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	070570	COMPL. DATE	06/10/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		781909				CNTY: COCHRAN						
WHEELER		WELL #:		1	RRCID ->	054542	COMPL. DATE	07/08/1953	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2

WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	056001	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	N/A
09	210 #	195	-0-	-15	-0-	195 2			N	-0-		75
10	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 2			N	-0-		75
11	210 #	209	-0-	-1	-0-	209 2			N	-0-		75
12	217 #	175	-0-	-42	-0-	175 2			N	-0-		75
01	248 #	136	-0-	-112	-0-	136 2			N	-0-		75
02	224 #	16	-0-	-208	-0-	16 2			N	-0-		75

-----												
BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN												
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC //CONT.// 781909												
CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL WELL #: 2 RRCID -> 056236 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4903 - 4933												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09		570 #	473	-0-	-97	-0-		473	2		Y	75
10		484 R	484	-0-	-0-	-0-		484	2		Y	75
11		480 #	465	-0-	-15	-0-		465	2		Y	75
12		496 #	476	-0-	-20	-0-		476	2		Y	75
01		496 #	400	-0-	-96	-0-		400	2		Y	75
02		448 #	-0-	-0-	-448	-0-					Y	75
-----												
AINSWORTH-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 056693 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A												
09		429 R	429	-0-	-0-	-0-		429	2		Y	94
10		476 R	476	-0-	-0-	-0-		476	2		Y	94
11		480 #	461	-0-	-19	-0-		461	2		Y	94
12		524 R	524	-0-	-0-	-0-		524	2		Y	94
01		496 #	495	-0-	-1	-0-		495	2		Y	94
*02		456 R	456	-0-	-0-	-0-		456	2		Y	94
-----												
AINSWORTH-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 056694 COMPL. DATE 09/29/1973 TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A												
09		404 R	404	-0-	-0-	-0-		404	2		Y	141
10		448 R	448	-0-	-0-	-0-		448	2		Y	141
11		450 #	433	-0-	-17	-0-		433	2		Y	141
12		493 R	493	-0-	-0-	-0-		493	2		Y	141
01		465 R	465	-0-	-0-	-0-		465	2		Y	141
*02		428 R	428	-0-	-0-	-0-		428	2		Y	141
-----												
CHAPMAN, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 056747 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A												
09		540 #	462	-0-	-78	-0-		462	2		Y	95
10		473 R	473	-0-	-0-	-0-		473	2		Y	95
11		455 R	455	-0-	-0-	-0-		455	2		Y	95
12		464 R	464	-0-	-0-	-0-		464	2		Y	95
01		434 #	391	-0-	-43	-0-		391	2		Y	95
02		392 #	-0-	-0-	-392	-0-					Y	95
-----												
PARKER WELL #: S121 RRCID -> 131562 COMPL. DATE 02/19/1989 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4899 - 4940												
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-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
PARKER WELL #: 8 RRCID -> 256883 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4896 - 4942												
09		1253 R	1253	-0-	-0-	-0-		1253	2		N	89
10		1303 R	1303	-0-	-0-	-0-		1303	2		N	89
11		1259 R	1259	-0-	-0-	-0-		1259	2		N	89
12		1294 R	1294	-0-	-0-	-0-		1294	2		N	89
01		1309 R	1309	-0-	-0-	-0-		1309	2		N	89
*02		1180 R	1180	-0-	-0-	-0-		1180	2		N	89

CABBINESS YATES SSC, INC. O.D.C. "9"		14430 500 810842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRY				
WELL #: 1		RRCID -> 081895		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 10018		PERF. 3242 - 3253				
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CEDAR LAKE (YATES) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. RILEY, T. S. -B-		16580 333 617544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES				
WELL #: 9		RRCID -> 019644		COMPL. DATE 04/14/1950		TOTAL DEPTH 4880		PERF. 2938 - 3225				
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RILEY, T. S. -B-		WELL #: 10		RRCID -> 019645		COMPL. DATE 05/15/1950		TOTAL DEPTH 4907		PERF. 2913 - 3110		
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHALK, N. (ATOKA CONGL.) OASIS OPERATING, INC. KINNEY		16740 500 617470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE				
WELL #: 1		RRCID -> 212864		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 6543		PERF. 6413 - 6416				
09	540 N	311	-0-	-229	-0-	311 2		N	-0-			48
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-			48
11	570 N	552	-0-	-18	-0-	552 2		N	-0-			48
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			48
01	558 N	73	-0-	-485	-0-	73 2		N	-0-			48
02	504 N	275	-0-	-229	-0-	275 2		N	-0-			48
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC GOODWIN		700976		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TERRY				
WELL #: 1		RRCID -> 117120		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 6703		PERF. 6508 - 6582				
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	489 1	1048 3	N	-0-			30
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	402 1	997 3	N	-0-			30
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	378 1	831 3	N	-0-			30
12	1240 N	1142	-0-	-98	-0-	386 1	756 3	N	-0-			30
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	566 1	827 3	N	-0-			30
02	1120 N	NO RPT	-0-	-1120	-0-			N	NO RPT			30
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. BEARDEN		767543		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TERRY				
WELL #: 2		RRCID -> 117710		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6546 - 6552				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

OIL AND GAS DIVISION

CLAUENE (SAN ANDRES) ROGERS, S. K. OIL, INC. PACE		18663 500 725013		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOCKLEY				
		WELL #:	1	RRCID ->	132881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6556	PERF.	5069 -	5096
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
09		1410 N	1397	-0-	-13	-0-	1396 2	1 9	N	1		58
10		1457 N	1437	-0-	-20	-0-	1436 2	1 9	N	1		59
11		1380 N	1250	-0-	-130	-0-	1249 2	1 9	N	1		60
12		1457 N	1434	-0-	-23	-0-	1433 2	1 9	N	1		61
01		1426 N	1331	-0-	-95	-0-	1330 2	1 9	N	1		62
*02		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1270 2	1 9	N	1		63

FELMAC (YATES) BIG RUN PRODUCTION COMPANY SHERMAN, R. B. ET AL		30577 666 070370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
		WELL #:	1	RRCID ->	019833	COMPL. DATE	02/01/1958	TOTAL DEPTH	13372	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FELMONT O. D. C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019844	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	3255 -	3261
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. DAUGHERTY		623855		RRCID ->		019840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3442	PERF.	3342 -	3386
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

FELMAC G.S.U.		WELL #:		1032	RRCID ->	149961	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3369 -	3378
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

FELMAC G.S.U.		WELL #:		2032	RRCID ->	154228	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3652	PERF.	3353 -	3364
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. FELMAC G.S.U.)		30577 670 623855		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES			
WELL #: 3032		RRCID -> 252709		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 3369		PERF. 3865 - 5985			
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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

G-M-K (BASAL YATES) BIG RUN PRODUCTION COMPANY NELSON "B"		33473 100 070370		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES			
WELL #: 1		RRCID -> 019912		COMPL. DATE 07/02/1958		TOTAL DEPTH 3551		PERF. 3500 - 3551			
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MEANS		WELL #: 2		RRCID -> 078522		COMPL. DATE 08/23/1978		TOTAL DEPTH 3650 PERF. N/A			
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

NELSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 079107		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A			
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. JAMESON, R. E.		170164		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES			
WELL #: 1		RRCID -> 091531		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 5518		PERF. 3464 - 3507			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	4 N	2	-0-	-2	B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-		-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-		N	-0-		-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES						
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719									
STATE				WELL #:	1	RRCID ->	076295	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	5506	PERF.	3502 - 3525
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	AMT	BALANCE
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	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67 2	N	-0-				-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21 2	N	-0-				-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107 2	N	-0-				-0-
*02	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386 2	N	-0-				-0-
*02 03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
RILEY				WELL #:	2 G	RRCID ->	081337	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3456 - 3510
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	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279 2	N	-0-				-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210 2	N	-0-				-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92 2	N	-0-				-0-
*02	537 N	537	-0-	-0-	B	-0-	537 2	N	-0-				-0-
*02 03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
BELLINGER				WELL #:	1	RRCID ->	095806	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3528 - 3582
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	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-				-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-				-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 2	N	-0-				-0-
*02	817 N	817	-0-	-0-	B	-0-	817 2	N	-0-				-0-
*02 03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
G-M-K (YATES)				33473 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES						
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719									
BAYLISS				WELL #:	1	RRCID ->	019900	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	3449	PERF.	3400 - 3499
09	2550 N	2160	-0-	-390		-0-	2160 2	N	-0-				-0-
10	2604 N	2367	-0-	-237		-0-	2367 2	N	-0-				-0-
11	2460 N	1873	-0-	-587		-0-	1873 2	N	-0-				-0-
12	2232 N	1928	-0-	-304		-0-	1928 2	N	-0-				-0-
01	2356 N	2053	-0-	-303		-0-	2053 2	N	-0-				-0-
*02	2281 N	2281	-0-	-0-		-0-	2281 2	N	-0-				-0-
-----													
RILEY ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	019903	COMPL. DATE	04/13/1959	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	N/A
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-
-----													
NORTHROP-LINDSEY				WELL #:	1	RRCID ->	019913	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	5492	PERF.	3350 - 3520
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-

HANFORD (YATES)		38686 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696										
ARCO FEE "214"		WELL #: 2		RRCID -> 229065		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3412 - 3514				
M	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
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	25 1	1056 3	N	-0-			-0-
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	25 1	978 3	N	-0-			-0-
11	1950 N	1871	-0-	-79	-0-	25 1	1846 3	N	-0-			-0-
12	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	25 1	1067 2	N	-0-			-0-
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	25 1	1223 2	N	-0-			-0-
02	1736 N	1196	-0-	-540	-0-	25 1	1171 2	N	-0-			-0-
-----												
ELLIOT "214"		WELL #: 12		RRCID -> 263382		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516				
09	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	25 1	2537 3	N	-0-			-0-
10	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	25 1	2918 3	N	-0-			-0-
11	2760 X	1853	-0-	-907	-0-	25 1	1828 3	N	-0-			-0-
12	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	25 1	3052 2	N	-0-			-0-
01	2852 X	2178	-0-	-674	-0-	25 1	2153 2	N	-0-			-0-
02	2576 X	2042	-0-	-534	-0-	25 1	2017 2	N	-0-			-0-
-----												
HARRIS (YATES)		39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		516255										
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 1Y		RRCID -> 197377		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2920 - 3028				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
-----												
ELAM, W. B.		WELL #: 1Y		RRCID -> 203746		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2905 - 3026				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
-----												
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 2Y		RRCID -> 203747		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 3064				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
-----												
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID -> 203749		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2900 - 3023				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255										
SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID -> 209278	COMPL. DATE 05/18/2005	TOTAL DEPTH 3235	PERF. 3010	- 3080				
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
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	68	170	1	37
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			37
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	9			46
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	24			70
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	27			97
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	15			112
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	13			125
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	14			139
-----												
HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID -> 212550	COMPL. DATE 07/02/2004	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 2972	- 3075				
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
-----												
HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID -> 212551	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 2967	- 3079				
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			9
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			9
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			9
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			9
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			9
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			9
-----												
HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID -> 212553	COMPL. DATE 08/10/2004	TOTAL DEPTH 4220	PERF. 2966	- 3071				
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			12
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			12
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			12
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			12
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			12
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			12
-----												
HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID -> 212554	COMPL. DATE 09/15/2004	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 2967	- 3073				
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			9
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			9
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			9
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			9
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			9
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			9
-----												
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID -> 212614	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3006	- 3073				
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255								
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616	COMPL. DATE 05/15/2005	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 2984	- 3052		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					6
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					6
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					6
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					6
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					6
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					6
-----										
SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 3225	PERF. 2986	- 3056		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					3
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					3
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					3
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					3
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					3
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					3
-----										
SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2980	- 3055		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					3
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					3
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					3
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					3
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					3
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					3
-----										
ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 2980	- 3045		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					7
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					7
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					7
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					7
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					7
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					7
-----										
SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 3000	- 3078		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3038	- 3069		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					24
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					24
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					24
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					24
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					24
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					24
-----										
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 3326	PERF. 2996	- 3062		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					9
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					9
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					9
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					9
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					9
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					9

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255								
SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID -> 224888	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 2999	- 3069		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
-----										
FLANAGAN "10"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249024	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3003	- 3082		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					2
-----										
FLANAGAN "10"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249025	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3013	- 3090		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					12
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					12
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					12
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					12
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					12
-----										
FLANAGAN "10"		WELL #: 5Y		RRCID -> 249029	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 2996	- 3073		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					10
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					10
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					10
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					10
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					10
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					10
-----										
FLANAGAN "9"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249031	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH 3305	PERF. 3036	- 3114		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					6
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					6
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					6
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					6
-----										
FLANAGAN "9"		WELL #: 2Y		RRCID -> 249034	COMPL. DATE 03/10/2009	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3012	- 3092		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					5
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					5
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					5
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					5
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					5
-----										
FLANAGAN "10"		WELL #: 3Y		RRCID -> 249036	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 3290	PERF. 3026	- 3104		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255							
FLANAGAN "10"		WELL #:		2Y	RRCID -> 249037	COMPL. DATE 12/31/2008	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 3018	- 3095		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID -> 249039	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 3295	PERF. 3052	- 3094		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
FLANAGAN "10A"		WELL #:		4Y	RRCID -> 249785	COMPL. DATE 04/30/2009	TOTAL DEPTH 3287	PERF. 2996	- 3072		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
SNOW OIL & GAS INC.		WELL #:		798635	RRCID -> 159943	COMPL. DATE 09/28/1995	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3058	- 3122		
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3	N	-0-	-0-		
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 3	N	-0-	-0-		
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3	N	-0-	-0-		
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-	-0-		
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-	-0-		
*02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-	-0-		
ZARVONA ENERGY LLC		WELL #:		950523	RRCID -> 214992	COMPL. DATE 12/21/2005	TOTAL DEPTH 3230	PERF. 3035	- 3112		
09	210 N	109	-0-	-101	-0-	109 3	Y	-0-	29		
10	310 N	58	-0-	-252	-0-	58 3	Y	-0-	29		
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		Y	1	30		
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	4	34		
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	15	49		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	9	58		
HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		WELL #:		41769 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GAINES				
BIG AL OIL AND GAS		WELL #:		069153							
NICHOLS		WELL #:		1	RRCID -> 049757	COMPL. DATE 12/01/1970	TOTAL DEPTH 7510	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48		

-----																			
HOBBS, EAST (QUEEN GAS) //CONT.// 41769 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES																			
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC 278793																			
JONES, E. E. WELL #: 2 C RRCID -> 020103 COMPL. DATE 01/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3700 - 4100																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
-----																			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																			
JONES, JOHN S. WELL #: 2 RRCID -> 150143 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 3699 - 3960																			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
HOMANN (YATES) 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES																			
MGR RESOURCES 563344																			
HOOVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 123351 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3440 - 3593																			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719																			
RILEY, T. S. -F- WELL #: 1 RRCID -> 020112 COMPL. DATE 04/07/1948 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3412 - 3491																			
09	450	N	372	-0-	-78	-0-	-0-	372	2				N	-0-					-0-
10	496	N	382	-0-	-114	-0-	-0-	382	2				N	-0-					-0-
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	-0-	391	2				N	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503	2				N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	602	2				N	-0-					-0-
*02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	583	2				N	-0-					-0-
-----																			
CUMMINS, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 020113 COMPL. DATE 05/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3270 - 3506																			
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	707	2				N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	2				N	-0-					-0-
11	330	N	109	-0-	-221	-0-	-0-	109	2				N	-0-					-0-
12	744	N	532	-0-	-212	-0-	-0-	532	2				N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2				N	-0-					-0-
*02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	2				N	-0-					-0-
-----																			
CUNNINGHAM-DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 020115 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445																			
09	780	N	404	-0-	-376	-0-	-0-	404	2				N	-0-					-0-
10	713	N	323	-0-	-390	-0-	-0-	323	2				N	-0-					-0-
11	510	N	241	-0-	-269	-0-	-0-	241	2				N	-0-					-0-
12	403	N	240	-0-	-163	-0-	-0-	240	2				N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2				N	-0-					-0-
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2				N	-0-					-0-

-----															
HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES															
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719															
BUCK, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510															
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
-----															
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506															
09		573 X	63	-0-	-510	-0-	63	2			N	-0-			-0-
10		55 X	55	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		120 N	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-			-0-
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-
01		62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-			-0-
*02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
-----															
HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512															
09		600 N	42	-0-	-558	-0-	42	2			N	-0-			-0-
10		279 N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-			-0-
11		180 N	83	-0-	-97	-0-	83	2			N	-0-			-0-
12		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
*02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
-----															
HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530															
09		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
10		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	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		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RILEY, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RILEY, JAMES B. WELL #: 1A RRCID -> 020122 COMPL. DATE 04/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505															
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
10		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
12		12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
02		168 N	17	-0-	-151	-0-	17	2			N	-0-			-0-
-----															
QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594															
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----												
HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719								
HOMANN		WELL #:		3	RRCID ->	277029	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	3348 - 3510
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
-----												
09		960 N	354	-0-	-606	-0-	354 2	N	-0-			-0-
10		868 N	776	-0-	-92	-0-	776 2	N	-0-			-0-
11		780 N	694	-0-	-86	-0-	694 2	N	-0-			-0-
12		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2	N	-0-			-0-
01		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2	N	-0-			-0-
*02		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2	N	-0-			-0-
-----												
CUNNINGHAM-DAVIS "B"				WELL #:	5	RRCID ->	282563	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL DEPTH	5812	PERF. 3316 - 3476
09		1650 X	1	-0-	-1649	-0-	1 2	N	-0-			-0-
10		1705 X	8	-0-	-1697	-0-	8 2	N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
INDEPENDENT (BEND CONGL.)				44368 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
CASE OIL				139105								
RYAN, CLAYTON				WELL #:	2	RRCID ->	098498	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6460 - 6494
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BROWNING, B. J.				WELL #:	2	RRCID ->	103547	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6377 - 6384
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543								
OPAL				WELL #:	1	RRCID ->	097157	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6407 - 6419
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
-----												
SSC, INC.				810842								
SHOTS				WELL #:	1	RRCID ->	094839	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6405 - 6415
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			163
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			163
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			163
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			163
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			163
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			163

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE		
SSC, INC.		//CONT.//		810842								
JONES, E. V.		WELL #:		1	RRCID ->	097596	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	6608	PERF.	6522 - 6530
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

JUNIPER		47709 001		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING			
COOPER OIL & GAS, LLC		175118										
MASTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	175642	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5335 - 5340
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

MASTERSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	178353	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	5914	PERF.	5295 - 5301
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
09	570 N	438	-0-	-132	-0-	64	1	372	3	N	2	20
						2	9					
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	75	1	463	3	N	2	22
						2	9					
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	94	1	339	3	N	2	24
						2	9					
12	465 N	344	-0-	-121	-0-	272	1	71	3	N	1	25
						1	9					
01	527 N	381	-0-	-146	-0-	101	1	279	2	N	1	26
						1	9					
02	420 N	382	-0-	-38	-0-	79	1	303	3	N	-0-	26

MASTERSON "A-6"		WELL #:		6	RRCID ->	190419	COMPL. DATE	06/30/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5437 - 5443
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
09	930 N	577	-0-	-353	-0-	85	1	489	3	N	3	25
						3	9					
10	651 N	648	-0-	-3	-0-	91	1	555	3	N	2	27
						2	9					
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	140	1	503	3	N	2	29
						2	9					
12	589 N	488	-0-	-101	-0-	385	1	101	3	N	2	31
						2	9					
*01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	189	1	523	3	N	1	32
						1	9					
*02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	187	1	720	3	N	1	33
						1	9					

MASTERSON "A-1"		WELL #:		1	RRCID ->	206327	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	6122	PERF.	5461 - 5464
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



JUNIPER COOPER OIL & GAS, LLC MASTERSON RANCH		//CONT.// 47709 001 //CONT.// 175118		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING					
		WELL #: 2		RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5450 - 5460					
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
09	150 N	110	-0-	-40	-0-	16	1	94	3	N	-0-			4
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	1			5
						1	9							
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	18	1	66	3	N	-0-			5
12	124 N	64	-0-	-60	-0-	50	1	13	3	N	1			6
						1	9							
*01	62 N	52	-0-	-10	-0-	14	1	38	3	N	-0-			6
02	84 N	28	-0-	-56	-0-	6	1	22	3	N	-0-			6
-----														
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC MASTERSON, R. S.		700976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING					
		WELL #: 7601		RRCID -> 117775		COMPL. DATE 03/08/1985			TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5365 - 5394					
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
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	616	1	552	3	N	-0-			150
10	1085 N	890	-0-	-195	-0-	506	1	384	3	N	-0-			150
11	1110 N	4	-0-	-1106	-0-	3	1	1	3	N	-0-			150
12	1209 N	5	-0-	-1204	-0-	4	1	1	3	N	-0-			150
01	899 N	1	-0-	-898	-0-	1	3			N	-0-			150
02	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			150
-----														
MASTERSON "66"		WELL #: 1		RRCID -> 207507		COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5391 - 5423					
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
09	390 N	343	-0-	-47	-0-	181	1	162	3	N	-0-			62
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	214	1	162	3	N	-0-			62
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	169	1	68	3	N	-0-			62
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	290	1	58	3	N	-0-			62
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	232	1	268	3	N	-0-			62
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT			62
-----														
JUNIPER (BEND CONGL.) COOPER OIL & GAS, LLC MASTERSON B		47709 333 175118		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING					
		WELL #: 1		RRCID -> 161134		COMPL. DATE 10/30/1996			TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5856 - 5868					
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MASTERSON A		WELL #: 7		RRCID -> 170025		COMPL. DATE 08/24/1998			TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5964 - 5969					
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MASTERSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 170271		COMPL. DATE 08/28/1998			TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5883 - 5908					
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING			
COOPER OIL & GAS, LLC		//CONT.// 175118										
MASTERSON "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 172818		COMPL. DATE 04/26/1999			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5925 - 5930			
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
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	157	1	908	3	N	3	31
						3	9					
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	179	1	1097	3	N	3	34
						3	9					
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	332	1	1190	3	N	3	37
						3	9					
12	1116 N	959	-0-	-157	-0-	758	1	198	3	N	3	40
						3	9					
*01	1271 N	498	-0-	-773	-0-	132	1	365	3	N	1	41
						1	9					
02	1428 N	585	-0-	-843	-0-	120	1	464	3	N	1	42
						1	9					
MASTERSON		WELL #: 1R		RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MASTERSON "J-1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000			TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MASTERSON "J-2" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928			
09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	198	1	1145	3	N	4	40
						4	9					
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	195	1	1193	3	N	4	44
						4	9					
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	276	1	991	3	N	3	47
						3	9					
12	3100 N	12605	-0-	9505	9505	9991	1	2610	3	N	4	51
						4	9					
*01	3100 N	983	-0-	-2117	7388	261	1	720	3	N	2	53
						2	9					
*02	2800 N	1128	-0-	-1672	5716	232	1	895	3	N	1	54
						1	9					
MASTERSON "J-3" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001			TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900			
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	256	1	1482	3	N	3	27
						3	9					
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	246	1	1508	3	N	2	29
						2	9					
11	1890 N	1782	-0-	-108	-0-	388	1	1391	3	N	3	32
						3	9					
12	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	1971	1	515	3	N	2	34
						2	9					
*01	1767 N	1726	-0-	-41	-0-	459	1	1266	3	N	1	35
						1	9					
*02	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	398	1	1536	3	N	1	36
						1	9					

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING		
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976							
MASTERTSON, R. B.				WELL #: 20	RRCID -> 020139	COMPL. DATE 01/08/1962	TOTAL DEPTH 5820	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	
09	10 N	6	-0-	-4	-0-	3 1	N	-0-		5	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		5	
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	32 1	N	-0-		5	
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		5	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-		5	
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-		N	NO RPT		5	
-----											
BEADHEAD SCUD 53				WELL #: 1	RRCID -> 176774	COMPL. DATE 11/02/1999	TOTAL DEPTH 5946	PERF. 5818 - 5833			
09	60 N	13	-0-	-47	-0-	7 1	N	-0-		51	
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	5 1	N	-0-		51	
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	9 1	N	-0-		51	
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-		51	
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	28 1	N	-0-		51	
02	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-		N	NO RPT		51	
-----											
BEADHEAD EMERGER 65				WELL #: 1	RRCID -> 176776	COMPL. DATE 12/14/1999	TOTAL DEPTH 5943	PERF. 5844 - 5852			
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	71 1	N	-0-		12	
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	82 1	N	-0-		12	
11	150 N	114	-0-	-36	-0-	82 1	N	-0-		12	
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	123 1	N	-0-		12	
01	155 N	114	-0-	-41	-0-	53 1	N	-0-		12	
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-		N	NO RPT		12	
-----											
BEADHEAD HARE'S EAR 41				WELL #: 1	RRCID -> 179790	COMPL. DATE 02/16/2000	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5736 - 5751			
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		19	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		19	
11	7 N	3	-0-	-4	-0-	2 1	N	-0-		19	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	32 1	N	-0-		19	
02	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-		N	NO RPT		19	
-----											
JUNIPER, N. (BEND CONGL.)				47711 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE		
CORDA CORPORATION				177997							
GIBSON				WELL #: 1	RRCID -> 204146	COMPL. DATE 06/18/2004	TOTAL DEPTH 6171	PERF. 6078 - 6094			
09	1170 N	879	-0-	-291	-0-	879 3	N	-0-		179	
10	1581 N	573	-0-	-1008	-0-	573 3	N	-0-		179	
11	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 3	N	-0-		179	
12	899 N	583	-0-	-316	-0-	583 3	N	-0-	53 0	126	
01	558 N	219	-0-	-339	-0-	219 3	N	-0-		126	
02	1652 N	828	-0-	-824	-0-	828 3	N	-0-		126	
-----											
JOHNSON				WELL #: 1	RRCID -> 260668	COMPL. DATE 09/14/2010	TOTAL DEPTH 6055	PERF. 5894 - 5912			
09	2130 X	277	-0-	-1853	-0-	277 3	N	-0-		140	
10	1829 X	398	-0-	-1431	-0-	398 3	N	-0-		140	
11	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3	N	-0-		140	
12	1984 X	805	-0-	-1179	-0-	805 3	N	-0-	47 0	93	
01	1984 X	878	-0-	-1106	-0-	878 3	N	-0-		93	
02	1148 X	390	-0-	-758	-0-	390 3	N	-0-		93	

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		47711 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
WILD HORSE ENERGY				923282									
MASTERSON				WELL #:	1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5956 - 5972
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	
09		300 N	270	-0-	-30	-0-	270 2	N	-0-			8	
10		279 N	265	-0-	-14	-0-	265 2	N	-0-			8	
11		300 N	155	-0-	-145	-0-	155 2	N	-0-			8	
12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-			8	
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-			8	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8	

LEVELLAND (SAN ANDRES)				53411 426	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN					
AQUEOUS OPERATING, LLC				028631									
BROWN, NELSON				WELL #:	3	RRCID ->	139955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4724 - 4740
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	
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-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

BLOWING SAND OPERATING L.L.C.				076382				CNTY: COCHRAN					
SLAUGHTER				WELL #:	802	RRCID ->	109166	COMPL. DATE	02/02/1984	TOTAL DEPTH	4804	PERF.	4736 - 4731
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	
09		210 #	62	-0-	-148	-0-	62 1	N	-0-			-0-	
10		217 #	62	-0-	-155	-0-	62 1	N	-0-			-0-	
11		210 #	34	-0-	-176	-0-	34 1	N	-0-			-0-	
12		124 #	10	-0-	-114	-0-	10 1	N	-0-			-0-	
01		62 #	10	-0-	-52	-0-	10 1	N	-0-			-0-	
02		56 #	10	-0-	-46	-0-	10 1	N	-0-			-0-	

FRENCH, JACK				WELL #:	1	RRCID ->	117266	COMPL. DATE	06/29/1985	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	4586 - 4758
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	
09		60 #	10	-0-	-50	-0-	10 1	N	-0-			132	
10		62 #	10	-0-	-52	-0-	10 1	N	-0-			132	
11		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-			132	
12		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-			132	
01		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-			132	
02		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-			132	

C & S OPERATING				121055				CNTY: COCHRAN					
WRIGHT ESTATE				WELL #:	8	RRCID ->	085854	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4985	PERF.	4700 - 4718
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	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-	

SLAUGHTER ESTATE I				WELL #:	1	RRCID ->	098921	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4814 - 4840
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	
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-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

-----											
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN		
C & S OPERATING		//CONT.//		121055							
DELOACHE		WELL #:		1	RRCID ->	117910	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4838 - 4860	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	BALANCE
-----											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	225
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	225
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	225
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	225
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	225
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	225
-----											
CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC				190668							
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	073322	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	4714 PERF. 4667 - 4710	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017 - RECLASS TO #70582											
-----											
D C OIL COMPANY, INC.				190682							
MALLET RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972 PERF. 4882 - 4948	
09	90 #	40	-0-	-50	-0-	40	3		Y	-0-	-0-
10	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	3		Y	-0-	-0-
11	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	3		Y	-0-	-0-
12	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	3		Y	-0-	-0-
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-	-0-
*02	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-	-0-
-----											
MALLET RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038 PERF. 4873 - 4971	
09	60 #	23	-0-	-37	-0-	23	3		Y	-0-	-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-	-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		Y	-0-	-0-
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-	-0-
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-	-0-
*02	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-	-0-
-----											
MALLET RANCH		WELL #:		2509	RRCID ->	114355	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	4980 PERF. 4864 - 4964	
09	60 #	23	-0-	-37	-0-	23	3		Y	-0-	-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-	-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		Y	-0-	-0-
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-	-0-
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-	-0-
*02	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-	-0-
-----											
MALLET RANCH		WELL #:		1301	RRCID ->	114961	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	4925 PERF. 4756 - 4890	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN					
D C OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		196082									
DEAN, C. S. 21		WELL #:		1	RRCID ->	118233	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	5023	PERF.	4874 - 4964	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	420 #	149	-0-	-271	-0-	149 3			N	-0-			65
10	372 #	127	-0-	-245	-0-	127 3			N	-0-			65
11	210 #	135	-0-	-75	-0-	135 3			N	-0-			65
12	217 #	145	-0-	-72	-0-	145 3			N	-0-			65
01	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233 3			N	-0-			65
*02	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296 3			N	-0-			65

ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489									
PERKINS, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	020502	COMPL. DATE	05/04/1948	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4815 - 4892	
09	90 #	73	-0-	-17	-0-	31 1	42 9	Y		38			143
10	DLQ G-10	81	-0-	81	81	31 1	50 9	Y		45	110 1		78
11	DLQ G-10	72	-0-	72	153	31 1	41 9	Y		37			115
12	230 R	77	-0-	-153	-0-	31 1	46 9	Y		42	102 1		55
01	81 R	81	-0-	-0-	-0-	31 1	50 9	Y		45			100
*02	68 R	68	-0-	-0-	-0-	28 1	40 9	Y		36			136

PERKINS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	053623	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	4997	PERF.	N/A	
09	480 #	402	-0-	-78	-0-	402 2		Y		-0-			-0-
10	DLQ G-10	400	-0-	400	400	400 2		Y		-0-			-0-
11	DLQ G-10	309	-0-	309	709	309 2		Y		-0-			-0-
12	995 R	286	-0-	-709	-0-	286 2		Y		-0-			-0-
01	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276 2		Y		-0-			-0-
*02	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238 2		Y		-0-			-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		29	RRCID ->	056873	COMPL. DATE	11/01/1973	TOTAL DEPTH	4895	PERF.	N/A	
09	300 #	280	-0-	-20	-0-	273 2	7 9	Y		6			228
10	DLQ G-10	272	-0-	272	272	228 2	44 9	Y		40	113 1		155
11	DLQ G-10	284	-0-	284	556	216 2	68 9	Y		62			217
12	720 R	164	-0-	-556	-0-	154 2	10 9	Y		9			226
01	229 R	229	-0-	-0-	-0-	208 2	21 9	Y		19	112 1		133
*02	301 R	301	-0-	-0-	-0-	269 2	32 9	Y		29			162

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		30	RRCID ->	059571	COMPL. DATE	08/08/1983	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4744 - 4840	
09	240 #	139	-0-	-101	-0-	136 2	3 9	Y		3			110
10	DLQ G-10	136	-0-	136	136	114 2	22 9	Y		20	56 1		74
11	DLQ G-10	142	-0-	142	278	108 2	34 9	Y		31			105
12	361 R	83	-0-	-278	-0-	77 2	6 9	Y		5			110
01	114 R	114	-0-	-0-	-0-	104 2	10 9	Y		9	55 1		64
*02	149 R	149	-0-	-0-	-0-	134 2	15 9	Y		14			78

PERKINS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	098744	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4747 - 4847	
09	99 R	99	-0-	-0-	-0-	87 1	12 9	Y		11			106
10	DLQ G-10	72	-0-	72	72	57 1	15 9	Y		14	56 1		64
11	DLQ G-10	91	-0-	91	163	76 1	15 9	Y		14			78
12	247 R	84	-0-	-163	-0-	63 1	21 9	Y		19	62 1		35
01	75 R	75	-0-	-0-	-0-	52 1	23 9	Y		21			56
*02	67 R	67	-0-	-0-	-0-	49 1	18 9	Y		16			72

-----													
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN			
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		253489									
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		36	RRCID ->	122811	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	4906	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	EOM BALANCE
-----													
09		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	31	-0-	31	31	31	1			Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	31	-0-	31	62	31	1			Y	-0-	-0-
12		93 R	31	-0-	-62	-0-	31	1			Y	-0-	-0-
01		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-	-0-
*02		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	1			Y	-0-	-0-
-----													
FINALY RESOURCES LLC				268323									
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		31	RRCID ->	059362	COMPL. DATE	07/18/1974	TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A		
09		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	1			Y	-0-	14
10		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	1			Y	-0-	14
11		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	1			Y	-0-	14
12		93 #	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-	14
01		93 #	48	-0-	-45	-0-	48	1			Y	-0-	14
02		84 #	52	-0-	-32	-0-	52	1			Y	-0-	14
-----													
SLAUGHTER ESTATE "H"				WELL #:	1	RRCID ->	099881	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	5018	PERF. 4808 - 4828	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		34	RRCID ->	104643	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4910	PERF. 4812 - 4900		
09		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-	1
10		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	1			Y	-0-	1
11		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-	1
12		93 #	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-	1
01		93 #	51	-0-	-42	-0-	51	1			Y	-0-	1
02		84 #	39	-0-	-45	-0-	39	1			Y	-0-	1
-----													
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		35	RRCID ->	122810	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL DEPTH	4908	PERF. N/A		
09		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	1			Y	-0-	105
10		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-	105
11		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	1			Y	-0-	105
12		124 #	78	-0-	-46	-0-	78	3			Y	-0-	105
01		124 #	69	-0-	-55	-0-	69	1			Y	-0-	105
02		112 #	65	-0-	-47	-0-	65	1			Y	-0-	105
-----													
JOPLIN OIL CO., INC.				445469									
DELOACHE, JAMES I.		WELL #:		15	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF. 4693 - 4774		
09		450 #	11	-0-	-439	-0-	11	3			N	-0-	130
10		552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-	130
11		498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-	130
12		521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-	130
*01		440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-	130
02		504 #	315	-0-	-189	-0-	315	3			N	-0-	130

LEVELLAND (SAN ANDRES) KALA OIL COMPANY RUCKER		//CONT.//	53411 426 450240	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN						
		WELL #:	1 A	RRCID -> 056795	COMPL. DATE 10/29/1973	TOTAL DEPTH 4855	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RUCKER		WELL #:	2	RRCID -> 097282	COMPL. DATE 12/23/1981	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4746 - 4892					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PEDEN, OREN		WELL #:	1	RRCID -> 105032	COMPL. DATE 10/30/1982	TOTAL DEPTH 4926	PERF. 4766 - 4926					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
-----												
LEGACY RESERVES OPERATING LP BROWN, NELSON		WELL #:	1 A	RRCID -> 055136	COMPL. DATE 11/13/2000	TOTAL DEPTH 4873	PERF. 4743 - 4834					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
M.B.J. OPERATING MASTEN, F. O.		WELL #:	2	RRCID -> 059631	COMPL. DATE 03/10/1974	TOTAL DEPTH 5115	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			472
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			472
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			472
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			472
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			472
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			472
-----												
MASTEN, F. O.		WELL #:	1	RRCID -> 062257	COMPL. DATE 08/22/1973	TOTAL DEPTH 5020	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63



-----												
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN					
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.				810580								
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:		2	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF.	4870 - 4889
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
-----												
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STEWARD ENERGY II, LLC				819609								
MASTEN -J-		WELL #:		4	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF.	4800 - 4875
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
-----												
MASTEN -J-		WELL #:		6	RRCID ->	020509	COMPL. DATE	10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4870 - 4938
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TACTICAL OIL & GAS, LLC				834370								
LAWSON		WELL #:		1010	RRCID ->	078224	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	4757	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
-----												
SLAUGHTER "18"		WELL #:		1018	RRCID ->	113832	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4722 - 4748
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SLAUGHTER "20"		WELL #:		1020	RRCID ->	113833	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	4560 - 4725
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	
-----																	
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B											CNTY: COCHRAN
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370													
SLAUGHTER		WELL #:		1019	RRCID ->	113859	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4716	-	4747			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
SLAUGHTER "22"		WELL #:		1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	4709	-	4738			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670	-	4720			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77	
-----																	
WALKING X OIL CO.		WELL #:		892810	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	N/A					
SLAUGHTER -A-																	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84	
-----																	
LEMAC		WELL #:		1	RRCID ->	065644	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4722	-	4745			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204	
-----																	
SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700	-	4834			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160	

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN					
WALSH PETROLEUM, INC.				894720								
MARTY-WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	020510	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
MARTY-WRIGHT		WELL #:		11	RRCID ->	064941	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	4785 - 4809
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
WRIGHT, MARTY		WELL #:		24	RRCID ->	072327	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4781 - 4799
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
WRIGHT, MARTY		WELL #:		42	RRCID ->	072329	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	4997	PERF.	4754 - 4774
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
WRIGHT, MARTY		WELL #:		36	RRCID ->	072402	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	5008	PERF.	4747 - 4767
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
WRIGHT, MARTY		WELL #:		43	RRCID ->	073944	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	5011	PERF.	N/A
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
WRIGHT, MARTY		WELL #:		28	RRCID ->	099880	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4780 - 4800
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN						
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S				919182									
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #:		1	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4722 -	4875
M	O	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YUCCA ENERGY, INC.				950335			CNTY: GAINES						
CRAWFORD, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	056500	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989	PERF.	N/A	
09	690	#	551	-0-	-139	-0-	540	3	11	9	N	10	146
10	713	#	661	-0-	-52	-0-	650	3	11	9	N	10	156
11	660	#	650	-0-	-10	-0-	640	3	10	9	N	9	165
12	682	#	566	-0-	-116	-0-	549	3	17	9	N	15	180
01	701	R	701	-0-	-0-	-0-	689	3	12	9	N	11	191
02	616	#	602	-0-	-14	-0-	596	3	6	9	N	5	196

LOOP (YATES)				54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES						
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	031311	COMPL. DATE	10/23/1963	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	3345 -	3355
O. D. C. -A-													
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUMBLE LOUISIANA LAND		WELL #:		1A	RRCID ->	031608	COMPL. DATE	07/15/1963	TOTAL DEPTH	5478	PERF.	3343 -	3346
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1012	RRCID ->	097971	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3443 -	3454
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1028	RRCID ->	097972	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3344 -	3357
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		2028	RRCID ->	099665	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3346 - 3357
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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		2012	RRCID ->	099666	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3339 - 3350
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		3028	RRCID ->	101161	COMPL. DATE	04/09/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3368 - 3381
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		3012	RRCID ->	101162	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3344 - 3355
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		1013	RRCID ->	136842	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 3359 - 3373
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		2013	RRCID ->	136843	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3348 - 3358
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		3013	RRCID ->	136844	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3351 - 3359
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3350 - 3356	
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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 3374 - 3384	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		5012	RRCID ->	136848	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3340 - 3350	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		5028	RRCID ->	136849	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3384 - 3393	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		1029	RRCID ->	138977	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	3514	PERF. 3352 - 3378	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		2029	RRCID ->	138978	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3528	PERF. 3338 - 3364	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		4013	RRCID ->	138979	COMPL. DATE	05/21/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3338 - 3364	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3331 - 3358
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3332 - 3358
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G. S. U.		WELL #:		7012	RRCID ->	138983	COMPL. DATE	05/24/1991	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 3327 - 3353
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		7028	RRCID ->	138984	COMPL. DATE	05/22/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3340 - 3368
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		8028	RRCID ->	138985	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3348 - 3374
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G. S. U.		WELL #:		928GC	RRCID ->	142157	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
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-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		1028GC	RRCID ->	146697	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A	
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-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		8012	RRCID ->	148225	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3390 - 3393	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		1128GC	RRCID ->	153616	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A	
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-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G. S. U.		WELL #:		1CH	RRCID ->	190929	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	3241	PERF. N/A	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LYNCH (YATES)		55986 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES					
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855										
JONES		WELL #:		1X	RRCID ->	177459	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 3394 - 3398	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



-----													
MASTERSERON RANCH (BEND CONGL.)			58178 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: KING			
WILD HORSE ENERGY			923282										
MASTERSERON RANCH "R"			WELL #: 1	RRCID -> 136695			COMPL. DATE 07/20/1990			TOTAL DEPTH 6021	PERF. 5927 - 5944		
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 AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2			N	-0-		-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-		-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-		-0-
12		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2			N	-0-		-0-
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
MASTERSERON RANCH "R"			WELL #: 2	RRCID -> 137651			COMPL. DATE 01/11/1991			TOTAL DEPTH 6030	PERF. 5899 - 5918		
09		240 N	132	-0-	-108	-0-	132 2			N	-0-		-0-
10		279 N	165	-0-	-114	-0-	165 2			N	-0-		-0-
11		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2			N	-0-		-0-
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2			N	-0-		-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
MIRAGE (STRAWN)			62042 400	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SCURRY			
CAZADOR OPERATING, LLC			140633										
MIRAGE WATERFLOOD UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 277727			COMPL. DATE 11/03/1996			TOTAL DEPTH 7713	PERF. 7358 - 7370		
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN)			62466 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COCHRAN			
MONCRIEF, W. A., JR.			575000										
MASTEN, F. O.			WELL #: 2	RRCID -> 048690			COMPL. DATE 07/01/1970			TOTAL DEPTH 10216	PERF. N/A		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO)			62697 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY			339493										
BURNETT TRIANGLE			WELL #: A 2	RRCID -> 127501			COMPL. DATE 05/04/1988			TOTAL DEPTH 7110	PERF. 5250 - 5258		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO) //CONT.// 62697 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COTTLE  
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493  
 BURNETT-TRIANGLE WELL #: A 1 RRCID -> 162180 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3450 #	2970	-0-	-480	-0-	55 1	2913 2	Y	2			87
						2 9						
10	3636 R	3636	-0-	-0-	-0-	55 1	3575 2	Y	5			92
						6 9						
11	3420 #	3409	-0-	-11	-0-	53 1	3349 2	Y	6			98
						7 9						
12	3534 #	2172	-0-	-1362	-0-	55 1	2109 2	Y	7			105
						8 9						
01	3627 #	1945	-0-	-1682	-0-	32 1	1907 2	Y	5			110
						6 9						
02	3276 #	2032	-0-	-1244	-0-	43 1	1981 2	Y	7			117
						8 9						

NEWSOM (YATES) 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES  
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235  
 EXXON-SHELL FEE WELL #: 7 RRCID -> 089335 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2829 - 3071

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EXXON FEE D WELL #: 8 RRCID -> 233102 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EXXON FEE EUBANKS D WELL #: 7 RRCID -> 235564 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 3106 - 3153

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LYNX OPERATING CO., INC. 516255  
 HENRY "5" WELL #: 1Y RRCID -> 250387 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2988 - 3066

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428			Y	NO RPT			117
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428			Y	NO RPT			117
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428			Y	NO RPT			117
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428			Y	NO RPT			117
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428			Y	NO RPT			117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428			Y	NO RPT			117

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 11 LEASE 70523 10/01/2016

FLANAGAN "9" WELL #: 501Y RRCID -> 256552 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 3059 - 3138

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255							
FLANAGAN "10A"		WELL #:		2Y	RRCID -> 256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF. 3070 - 3085	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
-----											
FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID -> 256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 3053 - 3070	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
-----											
FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID -> 256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF. 3060 - 3075	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID -> 258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 3077 - 3161	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
-----											
ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID -> 258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3046 - 3064	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	145	163 1	183
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		183
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	66		249
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	28		277
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	33		310
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	9		319
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	28		347
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	12	169 1	190
-----											
HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID -> 261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3052 - 3070	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEWSOM (YATES) //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES  
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255  
 HARRIS "B" WELL #: 1612Y RRCID -> 261360 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3057 - 3074

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BAGGETT, DEBBIE WELL #: 8Y RRCID -> 264921 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2922 - 3065

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854  
 ANDREWS A WELL #: 119 RRCID -> 244692 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 2934 - 3012

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON A WELL #: 3 RRCID -> 246470 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2937 - 3016

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, M. A. WELL #: 16 RRCID -> 247943 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2951 - 3028

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: 44 RRCID -> 248633 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3036 - 3122

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854											
MOORE, M. A.		WELL #:		3Y	RRCID ->	255570	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2926 - 3004		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID ->	255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2937 - 3017		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
MOORE, M. A.		WELL #:		5Y	RRCID ->	255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2928 - 3006		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2917 - 2996		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918 - 2996		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920 - 2999		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 - 3016		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

-----												
NEWSOM (YATES) //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
ROBERTSON A WELL #: 5 RRCID -> 264137 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2942 - 3015												
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
-----												
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
PROVIDENCE (ATOKA) 73291 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
CASE OIL 139105												
DAVIS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 075310 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6392 - 6421												
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
CREED OPERATING CO., LLC 188555												
GIBSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 193422 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6257 - 6268												
09		990 N 852	-0-	-138	-0-	852	3				N	-0-
10		1011 N 1011	-0-	-0-	-0-	1011	3				N	-0-
11		988 N 988	-0-	-0-	-0-	988	3				N	-0-
12		868 N 380	-0-	-488	-0-	380	3				N	-0-
01		1023 N 561	-0-	-462	-0-	561	3				N	-0-
02		924 N 745	-0-	-179	-0-	745	3				N	-0-
-----												
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462												
GIBSON, J. J. WELL #: 4A RRCID -> 191235 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6028 - 6058												
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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2017 - PLUGGED 12/13/17												
-----												
GIBSON, J. J. WELL #: 2A RRCID -> 203928 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6189 - 6206												
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2017 - PLUGGED 12/06/17												
-----												
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976												
MASTERTSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 060106 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 6142 PERF. N/A												
09		180 N 50	-0-	-130	-0-	9	1	41	3		Y	-0-
10		215 N 215	-0-	-0-	-0-	32	1	183	3		Y	-0-
11		DLQ G-10 85	-0-	85	-0-	14	1	71	3		Y	-0-
12		DLQ G-10 114	-0-	114	-0-	199	20	94	3		Y	-0-
01		244 N 45	-0-	-199	-0-	10	1	35	3		Y	-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.//		700976										
GIBSON, J. J. "34"		WELL #:		3	RRCID ->	060108	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	6301	PERF. N/A	
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
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	288	1	617	3	Y	-0-	-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	139	1	345	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	398	-0-	398	-0-	125	1	273	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	520	-0-	520	-0-	918	1	344	3	Y	-0-	-0-
01	1169 N	251	-0-	-918	-0-	102	1	149	3	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
MASTERSON RANCH 40		WELL #:		1	RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 6081 - 6093	
09	210 N	61	-0-	-149	-0-	20	1	41	3	Y	-0-	-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	11	1	27	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	16	-0-	16	-0-	6	1	10	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	126	-0-	126	-0-	142	1	75	3	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	142				Y	NO RPT	-0-
-----												
MASTERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 6010 - 6018	
09	270 N	214	-0-	-56	-0-	68	1	146	3	Y	-0-	-0-
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	60	1	149	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	247	-0-	247	-0-	77	1	170	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	272	-0-	272	-0-	519	1	180	3	Y	-0-	-0-
01	595 N	76	-0-	-519	-0-	31	1	45	3	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
MASTERSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF. 5926 - 5934	
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	113	1	243	3	Y	-0-	-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	134	1	333	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	477	-0-	477	-0-	149	1	328	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	511	-0-	511	-0-	988	1	338	3	Y	-0-	-0-
01	1119 N	131	-0-	-988	-0-	53	1	78	3	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6121 - 6133	
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	9	1	20	3	Y	-0-	-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	27	1	67	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	98	-0-	98	-0-	30	1	68	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	41	-0-	41	-0-	139	1	27	3	Y	-0-	-0-
01	149 N	10	-0-	-139	-0-	4	1	6	3	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF. 6107 - 6118	
09	60 N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	3	Y	-0-	-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	32	1	80	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	91	-0-	91	-0-	28	1	63	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	76	-0-	76	-0-	167	1	51	3	Y	-0-	-0-
01	308 N	141	-0-	-167	-0-	57	1	84	3	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
MASTERSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 6012 - 6029	
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	130	1	278	3	Y	-0-	-0-
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	168	1	418	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	620	-0-	620	-0-	193	1	427	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	518	-0-	518	-0-	1138	1	343	3	Y	-0-	-0-
01	1522 N	384	-0-	-1138	-0-	156	1	228	3	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PRUDENCE (ATOKA)		73303 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
OASIS OPERATING, INC.		617470										
RATLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 251233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6144 - 6157				
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
09	3000	N	8195	-0-	5195	5195	8195	2	N	-0-		94
10	3100	N	8952	-0-	5852	11047	8952	2	N	-0-		94
11	3000	N	7062	-0-	4062	15109	7062	2	N	-0-		94
12	15712	X	603	-0-	-15109	-0-	603	2	N	-0-		94
01	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2	N	-0-		94
*02	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2	N	-0-		94

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
HADDAD-RATLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 075492		COMPL. DATE 10/22/1975		TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A				
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		17
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		17
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	20 1	17
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
MASTERTON, FLOYCE		WELL #: 1		RRCID -> 064723		COMPL. DATE 06/30/1975		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6138 - 6158				
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	1	Y	-0-		132
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	27	1	Y	-0-		132
11	DLQ	G-10	41	-0-	41	41	33	1	Y	-0-		132
12	DLQ	G-10	54	-0-	54	95	33	1	Y	19	19 1	132
01	181	N	86	-0-	-95	-0-	68	1	Y	-0-		132
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		132

MASTERTON, FLOYCE		WELL #: 2		RRCID -> 077338		COMPL. DATE 05/13/1976		TOTAL DEPTH 6256 PERF. N/A				
09	930	N	649	-0-	-281	-0-	649	1	Y	-0-		17
10	1457	N	1026	-0-	-431	-0-	700	1	Y	-0-		17
11	DLQ	G-10	835	-0-	835	835	685	1	Y	-0-		17
12	DLQ	G-10	817	-0-	817	1652	651	1	Y	151	151 1	17
01	2400	N	855	-0-	-1545	-0-	107	1	Y	-0-		17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	107	1	Y	NO RPT		17

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 167360		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6136 - 6154				
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	N	-0-		-0-
10	1054	N	649	-0-	-405	-0-	649	2	N	-0-		-0-
11	1320	N	559	-0-	-761	-0-	559	2	N	-0-		-0-
12	1302	N	586	-0-	-716	-0-	586	2	N	-0-		-0-
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2	N	-0-		-0-
*02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-		-0-

PRUDENCE, N. (CANYON)		73304 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
GUNN OIL COMPANY		339493										
MASTERTON PN		WELL #: 5		RRCID -> 225377		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4425 - 4432				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



PRUDENCE, N. (CANYON) //CONT.// 73304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KING  
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493  
 MASTERTSON PN WELL #: 6 RRCID -> 257400 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 4609 PERF. 3925 - 4290

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 GUNN OIL COMPANY 339493  
 RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8346 - 8980

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
09	2520 X	1806	-0-	-714	-0-	26	1	1597	2	N	166					223
						183	9									
10	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	28	1	3610	2	N	46	166	1			103
						51	9									
11	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	33	1	2585	2	N	306	363	1	3	8	43
						337	9									
12	2449 X	1598	-0-	-851	-0-	39	1	1416	2	N	130					173
						143	9									
01	3689 X	2425	-0-	-1264	-0-	35	1	2337	2	N	48	188	1			33
						53	9									
02	3332 X	1814	-0-	-1518	-0-	19	1	1357	2	N	398	181	1			250
						438	9									

RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 183709 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7726 - 8356

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436

09	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	70	1	2110	2	N	-0-					30
10	2418 N	2398	-0-	-20	-0-	70	1	2328	2	N	-0-					30
11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	54	1	2054	2	N	-0-					30
12	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	70	1	2300	2	N	-0-					30
01	2387 N	2194	-0-	-193	-0-	63	1	2131	2	N	-0-					30
*02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	65	1	1994	2	N	-0-					30

PETEX 659782  
 WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 1 RRCID -> 150782 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7190 - 7510

09	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2368	2	2	9	Y	2					37
10	2387 N	2351	-0-	-36	-0-	2317	2	34	9	Y	31	37	1			31
11	2580 X	1994	-0-	-586	-0-	1986	2	8	9	Y	7					38
12	2666 X	2018	-0-	-648	-0-	2015	2	3	9	Y	3					41
01	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3178	2	26	9	Y	24					65
02	2212 X	1786	-0-	-426	-0-	1778	2	8	9	Y	7					72

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 155056 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727

09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
10	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
11	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
12	682 X	658	-0-	-24	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
01	682 X	635	-0-	-47	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
02	616 X	548	-0-	-68	-0-	548	2			Y	-0-					-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COTTLE			
PETEX //CONT.// 659782																
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995													TOTAL DEPTH	8330	PERF. 7486 -	8017
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			
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-		-0-			
10		651 N	412	-0-	-239	-0-	412	2		Y	-0-		-0-			
11		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		Y	-0-		-0-			
12		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		Y	-0-		-0-			
01		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		Y	-0-		-0-			
02		812 N	702	-0-	-110	-0-	702	2		Y	-0-		-0-			
-----																
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7520 -	8046
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
-----																
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7496 -	7616
09		599 N	599	-0-	-0-	-0-	585	2	14	9	Y	13	19			
10		589 N	502	-0-	-87	-0-	487	2	15	9	Y	14	20			
11		630 N	518	-0-	-112	-0-	492	2	26	9	Y	24	16			
12		993 N	993	-0-	-0-	-0-	971	2	22	9	Y	20	16			
01		968 N	968	-0-	-0-	-0-	925	2	43	9	Y	39	55			
02		476 N	267	-0-	-209	-0-	255	2	12	9	Y	11	26			
-----																
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996													TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7982 -	8179
09		3420 X	3129	-0-	-291	-0-	3052	2	77	9	Y	70	84			
10		3534 X	2282	-0-	-1252	-0-	2209	2	73	9	Y	66	93			
11		2610 X	2463	-0-	-147	-0-	2336	2	127	9	Y	115	76			
12		3224 X	2239	-0-	-985	-0-	2191	2	48	9	Y	44	53			
01		3224 X	2592	-0-	-632	-0-	2475	2	117	9	Y	106	159			
02		2912 X	2126	-0-	-786	-0-	2031	2	95	9	Y	86	99			
-----																
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7405 -	7792
09		947 N	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	Y	1	58			
10		1085 N	1003	-0-	-82	-0-	1000	2	3	9	Y	3	61			
11		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1104	2	63	9	Y	57	118			
12		992 N	834	-0-	-158	-0-	833	2	1	9	Y	1	119			
01		992 N	943	-0-	-49	-0-	940	2	3	9	Y	3	60			
02		1092 N	974	-0-	-118	-0-	965	2	9	9	Y	8	68			
-----																
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998													TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7828 -	7916
09		2700 X	1579	-0-	-1121	-0-	1579	2			Y	-0-	8			
10		2139 X	1626	-0-	-513	-0-	1626	2			Y	-0-	8			
11		2070 X	1608	-0-	-462	-0-	1607	2	1	9	Y	1	9			
12		1643 N	1276	-0-	-367	-0-	1276	2			Y	-0-	9			
01		1612 N	1469	-0-	-143	-0-	1469	2			Y	-0-	5			
02		1512 N	1347	-0-	-165	-0-	1347	2			Y	-0-	5			
-----																
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998													TOTAL DEPTH	8425	PERF. 7484 -	8025
09		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-	-0-			
10		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-	-0-			
11		892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-	-0-			
12		837 X	692	-0-	-145	-0-	692	2			Y	-0-	-0-			
01		899 X	799	-0-	-100	-0-	799	2			Y	-0-	-0-			
02		840 X	690	-0-	-150	-0-	690	2			Y	-0-	-0-			

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE		
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013												
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2	Y	-0-			-0-
10	1271 N	797	-0-	-474	-0-	797	2	Y	-0-			-0-
11	720 N	178	-0-	-542	-0-	178	2	Y	-0-			-0-
12	961 N	700	-0-	-261	-0-	700	2	Y	-0-			-0-
01	806 N	187	-0-	-619	-0-	187	2	Y	-0-			-0-
*02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	Y	-0-			-0-
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643												
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-
*02	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2	Y	-0-			-0-
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704												
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	291	-0-	-81	-0-	291	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	338	-0-	-52	-0-	338	2	Y	-0-			-0-
12	341 N	227	-0-	-114	-0-	227	2	Y	-0-			-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	Y	-0-			-0-
02	308 N	126	-0-	-182	-0-	126	2	Y	-0-			-0-
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934												
09	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2366	2	2	9	Y	2	107
10	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2554	2	7	9	Y	6	113
11	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2379	2	135	9	Y	123	236
12	2449 N	2034	-0-	-415	-0-	2031	2	3	9	Y	3	239
01	2573 N	2027	-0-	-546	-0-	2019	2	8	9	Y	7	123
02	2352 N	1864	-0-	-488	-0-	1847	2	17	9	Y	15	138
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568												
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2	Y	-0-			-0-
10	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2	Y	-0-			-0-
11	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2	Y	-0-			-0-
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2	Y	-0-			-0-
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2	Y	-0-			-0-
02	1232 N	1214	-0-	-18	-0-	1214	2	Y	-0-			-0-
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104												
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724												
09	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3810	2	2	9	Y	2	79
10	3193 X	3185	-0-	-8	-0-	3140	2	45	9	Y	41	53
11	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3290	2	13	9	Y	12	65
12	3937 X	2745	-0-	-1192	-0-	2739	2	6	9	Y	5	70
01	3937 X	3285	-0-	-652	-0-	3259	2	26	9	Y	24	94
02	3556 X	2342	-0-	-1214	-0-	2332	2	10	9	Y	9	103

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038												
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
09		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		Y	-0-		-0-
10		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		Y	-0-		-0-
11		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		Y	-0-		-0-
12		930 N	878	-0-	-52	-0-	878 2		Y	-0-		-0-
01		992 N	799	-0-	-193	-0-	799 2		Y	-0-		-0-
02		980 N	758	-0-	-222	-0-	758 2		Y	-0-		-0-
-----												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646												
09		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		Y	-0-		-0-
10		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		Y	-0-		-0-
11		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		Y	-0-		-0-
12		682 N	591	-0-	-91	-0-	591 2		Y	-0-		-0-
01		744 N	679	-0-	-65	-0-	679 2		Y	-0-		-0-
02		784 N	550	-0-	-234	-0-	550 2		Y	-0-		-0-
-----												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780												
09		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2		Y	-0-		-0-
10		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2		Y	-0-		-0-
11		1770 N	434	-0-	-1336	-0-	434 2		Y	-0-		-0-
12		1922 N	903	-0-	-1019	-0-	903 2		Y	-0-		-0-
01		1736 N	1395	-0-	-341	-0-	1395 2		Y	-0-		-0-
*02		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		Y	-0-		-0-
-----												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074												
09		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		Y	-0-		-0-
10		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		Y	-0-		-0-
11		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		Y	-0-		-0-
12		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		Y	-0-		-0-
01		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		Y	-0-		-0-
*02		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		Y	-0-		-0-
-----												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856												
09		4650 X	4187	-0-	-463	-0-	4184 2	3 9	Y	3		59
10		4712 X	4173	-0-	-539	-0-	4114 2	59 9	Y	54	62 1	51
11		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4571 2	18 9	Y	16		67
12		4340 X	2772	-0-	-1568	-0-	2766 2	6 9	Y	5		72
01		4340 X	3331	-0-	-1009	-0-	3305 2	26 9	Y	24		96
02		4284 X	2749	-0-	-1535	-0-	2737 2	12 9	Y	11		107
-----												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236												
09		240 N	235	-0-	-5	-0-	235 2		Y	-0-		-0-
10		279 N	250	-0-	-29	-0-	250 2		Y	-0-		-0-
11		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		Y	-0-		-0-
12		248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2		Y	-0-		-0-
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-		-0-
02		280 N	243	-0-	-37	-0-	243 2		Y	-0-		-0-
-----												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572												
09		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1687 2	1 9	Y	1		35
10		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1745 2	25 9	Y	23	33 1	25
11		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1851 2	8 9	Y	7		32
12		1736 N	908	-0-	-828	-0-	906 2	2 9	Y	2		34
01		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1877 2	15 9	Y	14		48
02		1736 N	1310	-0-	-426	-0-	1304 2	6 9	Y	5		53

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COTTLE			
PETEX //CONT.// 659782																
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006													TOTAL DEPTH	9236	PERF. 7796 -	8216
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		
09		3390 X	3144	-0-	-246	-0-	3067 2	77 9	Y	Y	70	61 1		91		
10		2976 X	1756	-0-	-1220	-0-	1700 2	56 9	Y	Y	51	54 1		88		
11		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3055 2	165 9	Y	Y	150	151 1		87		
12		3100 X	2392	-0-	-708	-0-	2339 2	53 9	Y	Y	48	75 1		60		
01		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3288 2	155 9	Y	Y	141			201		
02		2800 X	2315	-0-	-485	-0-	2213 2	102 9	Y	Y	93	176 1		118		
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006													TOTAL DEPTH	9725	PERF. 7747 -	8684
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-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006													TOTAL DEPTH	9420	PERF. 8286 -	8348
09		690 N	556	-0-	-134	-0-	556 2			Y	-0-			-0-		
10		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2			Y	-0-			-0-		
11		690 N	561	-0-	-129	-0-	561 2			Y	-0-			-0-		
12		589 N	419	-0-	-170	-0-	419 2			Y	-0-			-0-		
01		682 N	399	-0-	-283	-0-	399 2			Y	-0-			-0-		
*02		2800 N	4676	-0-	1876	-0-	1876 2			Y	-0-			-0-		
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007													TOTAL DEPTH	8222	PERF. 7535 -	7597
09		1470 X	8	-0-	-1462	-0-	8 2			Y	-0-			-0-		
10		1519 X	1120	-0-	-399	-0-	1120 2			Y	-0-			-0-		
11		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2			Y	-0-			-0-		
12		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2			Y	-0-			-0-		
01		1116 N	974	-0-	-142	-0-	974 2			Y	-0-			-0-		
02		1400 N	499	-0-	-901	-0-	499 2			Y	-0-			-0-		
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007													TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7930 -	8360
09		4680 X	3261	-0-	-1419	-0-	3182 2	79 9	Y	Y	72	66 1		99		
10		4433 X	3221	-0-	-1212	-0-	3119 2	102 9	Y	Y	93	74 1		118		
11		3480 X	272	-0-	-3208	-0-	258 2	14 9	Y	Y	13	84 1		47		
12		3596 X	56	-0-	-3540	-0-	55 2	1 9	Y	Y	1	27 1		21		
01		3596 X	4	-0-	-3592	-0-	4 2			Y	-0-			21		
02		3052 X	-0-	-0-	-3052	-0-				Y	-0-	21 1		-0-		
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750													TOTAL DEPTH	8189	PERF. 7968 -	7932
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002																
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			N	-0-			142		
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2			N	-0-			142		
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2			N	-0-			142		
12		124 N	76	-0-	-48	-0-	76 2			N	-0-			142		
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2			N	-0-			142		
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-				N	NO RPT			142		

RILEY, NORTH (YATES)		76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
HUMBLE-SHELL FEE		WELL #:	3	RRCID ->	224213	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2855 - 3087
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		
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----											
LYNX OPERATING CO., INC.		516255									
N. JENKINS "363"		WELL #:	2	RRCID ->	225376	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	3306	PERF.	3084 - 3118
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----											
N. JENKINS "363"		WELL #:	1	RRCID ->	225378	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	3052 - 3066
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----											
N. JENKINS "363"		WELL #:	6	RRCID ->	225379	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	3065 - 3098
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----											
N. JENKINS "363"		WELL #:	3	RRCID ->	225380	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	3304	PERF.	3083 - 3118
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----											
N. JENKINS "398"		WELL #:	2	RRCID ->	225381	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	3056 - 3088
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

-----  
RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES  
LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255  
N. JENKINS "398" WELL #: 3 RRCID -> 225382 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3085 - 3117  
-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
N. JENKINS "10" WELL #: 1 RRCID -> 225383 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3043 - 3078  
-----

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
N. JENKINS "363" WELL #: 5 RRCID -> 225666 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108  
-----

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
N. JENKINS "10" WELL #: 2 RRCID -> 225667 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098  
-----

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
N. JENKINS "398" WELL #: 1 RRCID -> 225725 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 3313 PERF. 3052 - 3087  
-----

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122  
DOSS YATES 365 WELL #: 1 RRCID -> 184081 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148  
-----

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 742122														
DOSS YATES 395		WELL #: 1		RRCID -> 184247		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129								
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
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
-----																
DOSS YATES 395		WELL #: 2		RRCID -> 188411		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
-----																
DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
-----																
SPARKS YATES 396		WELL #: 1		RRCID -> 203710		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3144 - 3262								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SPARKS YATES 396		WELL #: 2		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
-----																
NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 1		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
-----																
NORTH RILEY YATES "365"		WELL #: 3		RRCID -> 208165		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		742122									
NORTH RILEY YATES "404"		WELL #:		1	RRCID ->	211381	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2945 - 3184	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16	
10	14B2 EXT	-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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		16	

SEABOARD OPERATING CO.				760960	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
CONDOR J		WELL #:		1	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3078 - 3112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RITZ (SAN ANDRES)				76979 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES				
BECK RESOURCES INCORPORATED		WELL #:		1	RRCID ->	205850	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	5253 - 5545
CHILDREN'S HOME				061100								
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-		-0-
10	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3		N	-0-		-0-
11	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3		N	-0-		-0-
12	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3		N	-0-		-0-
01	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3		N	-0-		-0-
*02	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3		N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)				82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA INC.		WELL #:		1	RRCID ->	020764	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	3110 - 3298
MANN GAS UNIT				630591								
09	1440 N	1368	-0-	-72	-0-	1368	3		N	-0-		-0-
10	3100 N	13378	-0-	10278	10278	13378	3		N	-0-		-0-
11	3000 N	1257	-0-	-1743	8535	1257	3		N	-0-		-0-
12	3100 N	1540	-0-	-1560	6975	1540	3		N	-0-		-0-
01	8579 X	1604	-0-	-6975	-0-	1604	3		N	-0-		-0-
02	1820 X	1334	-0-	-486	-0-	1334	3		N	-0-		-0-

RILEY -A- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020767	COMPL. DATE	03/05/1963	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	N/A
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED				09/28/2017	-	P/A 09/28/17				

GIBBS, KATIE S. /80		WELL #:		2BH	RRCID ->	020768	COMPL. DATE	07/27/1940	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	3191 - 3240
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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
GIBBS, KATIE S.		WELL #:		3BH	RRCID ->	020769	COMPL. DATE	10/10/1940	TOTAL DEPTH	5320	PERF. 3180 - 3190	
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
GIBBS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033632	COMPL. DATE	07/21/1964	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3191 - 3271	
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		N	-0-	-0-	
10	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3		N	-0-	-0-	
11	1680 N	1596	-0-	-84	-0-	1596	3		N	-0-	-0-	
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3		N	-0-	-0-	
01	1674 N	1624	-0-	-50	-0-	1624	3		N	-0-	-0-	
02	1484 N	1431	-0-	-53	-0-	1431	3		N	-0-	-0-	
-----												
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	034936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6565	PERF. 3168 - 3262	
09	1140 N	1025	-0-	-115	-0-	1025	3		N	-0-	-0-	
10	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057	3		N	-0-	-0-	
11	1080 N	1031	-0-	-49	-0-	1031	3		N	-0-	-0-	
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		N	-0-	-0-	
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		N	-0-	-0-	
*02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3		N	-0-	-0-	
-----												
TIPPIT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	037056	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3194 - 3315	
09	1080 X	133	-0-	-947	-0-	133	3		N	-0-	-0-	
10	155 X	32	-0-	-123	-0-	32	3		N	-0-	-0-	
11	120 N	7	-0-	-113	-0-	7	3		N	-0-	-0-	
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-	-0-	
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-	-0-	
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3		N	-0-	-0-	
-----												
TURLIN, WALTER		WELL #:		17	RRCID ->	041970	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 3245 - 3380	
09	2700 N	2185	-0-	-515	-0-	2185	3		N	-0-	-0-	
10	1705 N	832	-0-	-873	-0-	832	3		N	-0-	-0-	
11	2850 X	580	-0-	-2270	-0-	580	3		N	-0-	-0-	
12	2945 X	622	-0-	-2323	-0-	622	3		N	-0-	-0-	
01	2945 X	1023	-0-	-1922	-0-	1023	3		N	-0-	-0-	
*02	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3		N	-0-	-0-	
-----												
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173447	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	3348	PERF. 3210 - 3278	
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-	-0-	
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	-0-	
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184823	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	3472	PERF. 3199 - 3329	
09	2790 X	2455	-0-	-335	-0-	2455	3		N	-0-	-0-	
10	2883 X	2601	-0-	-282	-0-	2601	3		N	-0-	-0-	
11	2790 X	2344	-0-	-446	-0-	2344	3		N	-0-	-0-	
12	2852 X	2251	-0-	-601	-0-	2251	3		N	-0-	-0-	
01	2604 X	2530	-0-	-74	-0-	2530	3		N	-0-	-0-	
02	2184 N	1882	-0-	-302	-0-	1882	3		N	-0-	-0-	

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	870	N	735	-0-	-135	-0-	735 3	N	-0-		-0-
10	868	N	746	-0-	-122	-0-	746 3	N	-0-		-0-
11	780	N	708	-0-	-72	-0-	708 3	N	-0-		-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677 3	N	-0-		-0-
01	744	N	397	-0-	-347	-0-	397 3	N	-0-		-0-
02	672	N	663	-0-	-9	-0-	663 3	N	-0-		-0-
-----											
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 3182 - 3307			
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164 3	N	-0-		-0-
10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082 3	N	-0-		-0-
11	3120	X	1895	-0-	-1225	-0-	1895 3	N	-0-		-0-
12	3224	X	1253	-0-	-1971	-0-	1253 3	N	-0-		-0-
01	3255	X	1686	-0-	-1569	-0-	1686 3	N	-0-		-0-
02	2940	X	1539	-0-	-1401	-0-	1539 3	N	-0-		-0-
-----											
WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3238 - 3276			
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112 3	N	-0-		-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-
01	155	N	78	-0-	-77	-0-	78 3	N	-0-		-0-
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
-----											
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3229 - 3379			
09	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715 3	N	-0-		-0-
10	2325	X	1204	-0-	-1121	-0-	1204 3	N	-0-		-0-
11	2250	X	58	-0-	-2192	-0-	58 3	N	-0-		-0-
12	2325	X	1	-0-	-2324	-0-	1 3	N	-0-		-0-
01	2325	X	1	-0-	-2324	-0-	1 3	N	-0-		-0-
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-		N	-0-		-0-
-----											
GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327			
09	2250	N	2110	-0-	-140	-0-	2110 3	N	-0-		-0-
10	2232	N	590	-0-	-1642	-0-	590 3	N	-0-		-0-
11	3000	N	3357	-0-	357	357	3357 3	N	-0-		-0-
12	3100	N	3239	-0-	139	496	3239 3	N	-0-		-0-
01	3100	N	2623	-0-	-477	19	2623 3	N	-0-		-0-
02	2492	X	2173	-0-	-319	-0-	2173 3	N	-0-		-0-
-----											
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 3130 - 3242			
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-		N	-0-		-0-
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-		-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458			
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290				
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
09	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	3	N	-0-			-0-
10	3100 X	2825	-0-	-275	-0-	2825	3	N	-0-			-0-
11	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	3	N	-0-			-0-
12	8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	3	N	-0-			-0-
01	20672 X	20672	-0-	-0-	-0-	20672	3	N	-0-			-0-
02	2800 X	1628	-0-	-1172	-0-	1628	3	N	-0-			-0-
-----												
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393				
09	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3	N	-0-			-0-
10	15295 X	15295	-0-	-0-	-0-	15295	3	N	-0-			-0-
11	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3	N	-0-			-0-
12	2077 X	1420	-0-	-657	-0-	1420	3	N	-0-			-0-
01	2077 X	1471	-0-	-606	-0-	1471	3	N	-0-			-0-
02	1876 X	226	-0-	-1650	-0-	226	3	N	-0-			-0-
-----												
T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249				
09	2280 N	574	-0-	-1706	-0-	574	3	N	-0-			-0-
10	2170 N	32	-0-	-2138	-0-	32	3	N	-0-			-0-
11	2070 N	3	-0-	-2067	-0-	3	3	N	-0-			-0-
12	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3	N	-0-			-0-
01	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3	N	-0-			-0-
*02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3	N	-0-			-0-
-----												
E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355				
09	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3	N	-0-			-0-
10	1085 N	341	-0-	-744	-0-	341	3	N	-0-			-0-
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3	N	-0-			-0-
12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3	N	-0-			-0-
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3	N	-0-			-0-
*02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3	N	-0-			-0-
-----												
CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470				
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487				
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-			-0-
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3	N	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-			-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-			-0-
01	961 N	373	-0-	-588	-0-	373	3	N	-0-			-0-
02	392 N	344	-0-	-48	-0-	344	3	N	-0-			-0-
-----												
T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215964		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 3336 - 3453				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223212	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3412 - 3650		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	1	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936			CAPACITY		CNTY: GAINES				
H. & J. SECTION 217		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285 - 3369		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 3		N	-0-			-0-
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47 3		N	-0-			-0-
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 3		N	-0-			-0-
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 3		N	-0-			-0-

H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	531	-0-	531	531		531 3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	452	-0-	452	983		452 3		N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	427	-0-	427	1410		427 3		N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	207	-0-	207	1617		207 3		N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	78	-0-	78	1695		78 3		N	-0-			-0-

SEMINOLE, WEST		82233 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
OXY USA WTP LP		630555											
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		617	RRCID ->	158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 4865 - 5020		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1105	RRCID ->	158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4890 - 5070		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	158889	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4878 - 5017		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 4910 - 5048	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

SLAUGHTER (SAN ANDRES)				83991 600	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: HOCKLEY			
D C OIL COMPANY, INC.				196082							
DEAN, C. S.		WELL #:		2201	RRCID ->	141692	COMPL. DATE	01/12/1986	TOTAL DEPTH	5015	PERF. N/A
09	60 #	17	-0-	-43	-0-	17	3		N	-0-	-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-	-0-
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-	-0-
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-	-0-
01	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-	-0-
*02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-	-0-

STESCOTT (ATOKA 6185)				86020 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COTTLE			
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976							
TAYLOR, B. J.		WELL #:		1	RRCID ->	083931	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	6347	PERF. 6220 - 6226
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-	-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	21	1	121	3	Y	-0-
11	DLQ G-10	153	-0-	153	-0-	25	1	128	3	Y	-0-
12	DLQ G-10	94	-0-	94	-0-	247	1	77	3	Y	-0-
01	271 N	24	-0-	-247	-0-	5	1	19	3	Y	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)				86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
TEXLAND PETROLEUM, L.P.				849735							
COOK, E. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	214222	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	6129	PERF. 4547 - 4559
09	8580 X	4160	-0-	-4420	-0-	4160	3		N	-0-	-0-
10	8866 X	7581	-0-	-1285	-0-	7581	3		N	-0-	-0-
11	7950 X	7550	-0-	-400	-0-	7550	3		N	-0-	-0-
12	8184 X	7918	-0-	-266	-0-	7918	3		N	-0-	-0-
01	7657 X	7364	-0-	-293	-0-	7364	3		N	-0-	-0-
02	7056 X	NO RPT	-0-	-7056	-0-				N	NO RPT	-0-

COOK, E. ESTATE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	248468	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	4761	PERF. 4576 - 4581
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	249407	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6717	PERF. 4607 - 4617
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	635	3	50	9	N	45
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	145

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.//		86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		//CONT.//		849735						
DINES		WELL #:		1 C	RRCID -> 252925	COMPL. DATE 08/07/2009	TOTAL DEPTH 6709	PERF. 4559	- 4574	
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	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	210
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	210
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	210
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	210
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	210
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	210

TEX-MEX		89005 001		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GAINES		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854							
KNIGHT		WELL #:		1 C	RRCID -> 128792	COMPL. DATE 09/13/1988	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4332 - 4602	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	160

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)		89005 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES		
RMB OPERATING LLC		714207							
EWING, JOAN		WELL #:		1	RRCID -> 244885	COMPL. DATE 08/14/2007	TOTAL DEPTH 8321	PERF. 8025 - 8074	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854					CNTY: GAINES		
KNIGHT		WELL #:		1 T	RRCID -> 128312	COMPL. DATE 08/18/1988	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7090 - 7141	
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TEX-PAC (YATES)		89024 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
BIG D ENERGY COMPANY		069344							
JONES 24-7		WELL #:		1	RRCID -> 165649	COMPL. DATE 11/29/1996	TOTAL DEPTH 3375	PERF. N/A	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

THOMAS (ATOKA CONGL.)		89440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		339493									
JONES ST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248432		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6158 - 6168			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
01	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
THOMAS, R. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232			
09	990 N	653	-0-	-337	-0-	208	1	445 3	Y	-0-	-0-
10	1023 N	739	-0-	-284	-0-	212	1	527 3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	719	-0-	719	-0-	225	1	494 3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	602	-0-	602	1321	204	1	398 3	Y	-0-	-0-
01	1705 N	384	-0-	-1321	-0-	156	1	228 3	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

TIPPEN, S. (CONGL.)		90170 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
CASE OIL		139105								
SEXTON		WELL #: 1A		RRCID -> 104151		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6405 - 6415		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-	101
10	0 W	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-	101
11	0 W	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-	101
12	0 W	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-	101
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT	101
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT	101

GUNN OIL COMPANY		339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
MOSS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206782		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6475 - 6495		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OASIS OPERATING, INC.		617470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
TIPPEN		WELL #: 1		RRCID -> 208199		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758		
09	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2	N	-0-	203
10	3100 N	3241	-0-	141	-0-	3241	2	N	-0-	203
11	2781 N	2640	-0-	-141	-0-	2640	2	N	-0-	203
12	1860 X	1682	-0-	-178	-0-	1682	2	N	-0-	203
01	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2	N	-0-	203
*02	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2	N	-0-	203

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
FRAZIER, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 077095		COMPL. DATE 05/27/1978		TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A		
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26

PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008



TIPPEN, SW. (CONGL. 6800) 90174 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE  
 GUNN OIL COMPANY 339493  
 DAVIS MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220093 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6533 - 6544

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TIPPEN, SW. (CONGL. 6900) 90174 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE  
 OASIS OPERATING, INC. 617470  
 KINNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249088 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6444 - 6456

09	2190 N	1242	-0-	-948	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
10	2263 N	2237	-0-	-26	-0-	2237	2			N	-0-			-0-
11	2220 N	2208	-0-	-12	-0-	2208	2			N	-0-			-0-
12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-			-0-
01	2232 N	292	-0-	-1940	-0-	292	2			N	-0-			-0-
02	2072 N	1099	-0-	-973	-0-	1099	2			N	-0-			-0-

TOKIO (YATES) 90365 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRY  
 MCDONALD PRODUCTION, LLC 547870  
 NOBLE WELL #: A 1 RRCID -> 056496 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 3399 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOM ("B" CONGL.) 90426 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING  
 GUNN OIL COMPANY 339493  
 BURNETT, S. B. ESTATE WELL #: 3016 RRCID -> 203987 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6116 - 6143

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TWO STATES (SAN ANDRES) 92113 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COCHRAN  
 SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909  
 MARKHAM WELL #: 1 RRCID -> 123840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907

09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1091	2	7	9	N	6			86
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1086	2	1	9	N	1			87
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1008	2	11	9	N	10			97
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	984	2	8	9	N	7			104
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	968	2	2	9	N	2			106
*02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	917	2	2	9	N	2			108

VCG (CONGL.)		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		339493										
MARTIN 3		WELL #: 1		RRCID -> 236343		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9605 - 11318				
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
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	63	1	28	2	N	-0-	77
10	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	1			N	-0-	77
11	150 N	65	-0-	-85	-0-	63	1	2	2	N	-0-	77
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	63	1	2	2	N	-0-	77
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-	77
02	56 N	2	-0-	-54	-0-	2	2			N	-0-	77
-----												
MAJORS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336				
09	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	11678	2	151	9	N	137	81
10	13224 X	13224	-0-	-0-	-0-	12972	2	252	9	N	229	310
11	12330 X	11283	-0-	-1047	-0-	11283	2			N	-0-	310
12	12741 X	11236	-0-	-1505	-0-	10805	2	431	9	N	392	310
01	12741 X	10766	-0-	-1975	-0-	10604	2	162	9	N	147	270
02	11508 X	10304	-0-	-1204	-0-	10187	2	117	9	N	106	188
-----												
MAJORS A		WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A				
09	4560 X	3864	-0-	-696	-0-	3825	2	39	9	N	35	186
10	4712 X	4229	-0-	-483	-0-	4229	2			N	-0-	186
11	4560 X	4194	-0-	-366	-0-	4091	2	103	9	N	94	89
12	4712 X	4290	-0-	-422	-0-	4290	2			N	-0-	89
01	4712 X	4066	-0-	-646	-0-	4066	2			N	-0-	89
02	3920 X	3862	-0-	-58	-0-	3696	2	166	9	N	151	54
-----												
LHB		WELL #: 1		RRCID -> 255197		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9612 - 11668				
09	390 N	240	-0-	-150	-0-	234	2	6	9	N	5	179
10	682 N	578	-0-	-104	-0-	576	2	2	9	N	2	181
11	1020 N	559	-0-	-461	-0-	551	2	8	9	N	7	188
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	472	2	12	9	N	11	196
01	589 N	464	-0-	-125	-0-	423	2	41	9	N	37	40
02	532 N	345	-0-	-187	-0-	337	2	8	9	N	7	47
-----												
KOEGLER		WELL #: 1		RRCID -> 265447		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 13380 PERF. 10510 - 12853				
09	13230 X	10970	-0-	-2260	-0-	10957	2	13	9	N	12	65
10	13671 X	12873	-0-	-798	-0-	12873	2			N	-0-	65
11	12300 X	11954	-0-	-346	-0-	11782	2	172	9	N	156	40
12	12710 X	11059	-0-	-1651	-0-	10970	2	89	9	N	81	121
01	12865 X	11141	-0-	-1724	-0-	11094	2	47	9	N	43	161
*02	12234 X	12234	-0-	-0-	-0-	12129	2	105	9	N	95	65
-----												
RUSSELL		WELL #: 10		RRCID -> 281215		COMPL. DATE 09/07/2016		TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9697 - 10948				
09	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	35	1	3377	2	N	2	72
						2	9					
10	2635 X	1954	-0-	-681	-0-	35	1	1919	2	N	-0-	72
11	2100 X	1181	-0-	-919	-0-	34	1	1147	2	N	-0-	72
12	3534 X	315	-0-	-3219	-0-	7	1	305	2	N	3	72
						3	9					
01	3534 X	1349	-0-	-2185	-0-	24	1	1323	2	N	2	72
						2	9					
02	3192 X	975	-0-	-2217	-0-	30	1	945	2	N	-0-	72

WASSON		95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4236GC		RRCID -> 096172		COMPL. DATE 03/22/1981		TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4674 - 4824	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4439GC		RRCID -> 096174		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4620 - 4920	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7540GC		RRCID -> 101540		COMPL. DATE 04/17/1981		TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4700 - 4832	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4235G		RRCID -> 106802		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4700 - 4848	
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7566GC		RRCID -> 174481		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 4774 PERF. 4679 - 4737	
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6549GC		RRCID -> 174484		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4683 - 4748	
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7438GC		RRCID -> 174843		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 4841 PERF. 4737 - 4800	
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001 //CONT.// 617544		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
DENVER UNIT		WELL #: 7564GC		RRCID -> 174844		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 4801 PERF. 4714 - 4772				
M O	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4670 - 4754				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 7565GC		RRCID -> 175154		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 4829 PERF. 4716 - 4792				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 7567GC		RRCID -> 175155		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 4792 PERF. 4690 - 4756				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 8539GC		RRCID -> 175156		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4654 - 4730				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 7425GC		RRCID -> 175158		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4722 - 4790				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 6540GC		RRCID -> 177315		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 6881 PERF. 4661 - 4718				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.//	95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//	617544											
DENVER UNIT PF WELL		WELL #:	1	RRCID ->	178091	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
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		
09	320081 X	320081	-0-	-0-	-0-	319844	2	237	9	N	215	215	0	-0-
10	328413 X	328413	-0-	-0-	-0-	328130	2	283	9	N	257	257	0	-0-
11	296637 X	296637	-0-	-0-	-0-	296341	2	296	9	N	269	269	0	-0-
12	288171 X	288171	-0-	-0-	-0-	287906	2	265	9	N	241	241	0	-0-
*01	290611 X	290611	-0-	-0-	-0-	290264	2	347	9	N	315	263	0	52 8
*02	265578 X	265578	-0-	-0-	-0-	265334	2	244	9	N	222	221	0	1 8
-----														
DENVER UNIT		WELL #:	6440GC	RRCID ->	178834	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	4826	PERF.	4708 -	4798		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DENVER UNIT		WELL #:	6551GC	RRCID ->	178836	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	4770	PERF.	4654 -	4743		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DENVER UNIT		WELL #:	5521GC	RRCID ->	181518	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	4737	PERF.	4659 -	4723		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DENVER UNIT		WELL #:	6447GC	RRCID ->	181519	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4737 -	4765		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DENVER UNIT		WELL #:	4547GC	RRCID ->	186745	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	4736	PERF.	4656 -	4710		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DENVER UNIT		WELL #:	7568GC	RRCID ->	186825	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	4863	PERF.	4757 -	4815		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
DENVER UNIT		WELL #:		6448GC	RRCID ->	187193	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	4839	PERF. 4800 - 4868			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
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-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
DENVER UNIT		WELL #:		4448GC	RRCID ->	187622	COMPL. DATE	12/04/2001	TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4781 - 4822			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
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-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
DENVER UNIT		WELL #:		7444GC	RRCID ->	187624	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	4886	PERF. 4779 - 4846			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
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-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
DENVER UNIT		WELL #:		7648GC	RRCID ->	187626	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	4886	PERF. 4771 - 4840			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
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-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
DENVER UNIT		WELL #:		5522GC	RRCID ->	187627	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	4763	PERF. 4678 - 4746			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
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-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
DENVER UNIT		WELL #:		4445GC	RRCID ->	188184	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4580 - 5177			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
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-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
DENVER UNIT		WELL #:		4339GC	RRCID ->	188943	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	4837	PERF. 4734 - 4829			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
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-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4340GC		RRCID -> 189760	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4652	- 4731		
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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4450GC		RRCID -> 189761	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 4660	- 4728		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4449GC		RRCID -> 189763	COMPL. DATE 04/04/2002	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4657	- 4740		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4774	- 4839		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4342GC		RRCID -> 191353	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 4782	PERF. 4665	- 4730		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4721	- 4730		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4548GC		RRCID -> 191355	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 4879	PERF. 4804	- 4840		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4549GC		RRCID -> 192892	COMPL. DATE 10/30/2001	TOTAL DEPTH 4766	PERF. 4670	- 4723	
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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6564GC		RRCID -> 193883	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 4831	PERF. 4718	- 4757	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 4769	- 4826	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4341GC		RRCID -> 193886	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 4745	- 4810	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4438GC		RRCID -> 195210	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 5337	PERF. 4634	- 4719	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 5513GC		RRCID -> 208951	COMPL. DATE 04/25/2005	TOTAL DEPTH 5360	PERF. 4770	- 4780	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6567GC		RRCID -> 210234	COMPL. DATE 04/21/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4668	- 4725	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-



WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
DENVER UNIT		WELL #:		6449GC	RRCID ->	210235	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	4797	PERF.	4740	-	4808
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DENVER UNIT		WELL #:		7571GC	RRCID ->	210236	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	4828	PERF.	4790	-	4837
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DENVER UNIT		WELL #:		6569GC	RRCID ->	210260	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	4753	PERF.	4720	-	4775
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DENVER UNIT		WELL #:		4570GC	RRCID ->	212042	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	4785	PERF.	4670	-	4762
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DENVER UNIT		WELL #:		4571GC	RRCID ->	212739	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	4760	-	4811
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DENVER UNIT		WELL #:		4343GC	RRCID ->	220544	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4665	-	4749
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DENVER UNIT		WELL #:		6537GC	RRCID ->	220947	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	5362	PERF.	4730	-	4776
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7572GC		RRCID -> 221025	COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4807	- 4817	
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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6453GC		RRCID -> 221209	COMPL. DATE 09/27/2005	TOTAL DEPTH 7531	PERF. 4724	- 4800	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7573GC		RRCID -> 222484	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 4873	PERF. 4762	- 4846	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 4866	- 4883	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4461GC		RRCID -> 223181	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4668	- 4729	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 3347GC		RRCID -> 226002	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 4803	PERF. 4690	- 4759	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 5523GC		RRCID -> 226054	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 4742	PERF. 4649	- 4704	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID ->	228987	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4761 - 4795
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 6570GC		RRCID ->	229642	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	4893	PERF.	4694 - 4746
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 6568GC		RRCID ->	229643	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	4842	PERF.	4750 - 4788
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 5622GC		RRCID ->	229758	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID ->	230105	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799	PERF.	4702 - 4775
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID ->	230106	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4876	PERF.	4808 - 4841
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 6571GC		RRCID ->	236242	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	4788	PERF.	4702 - 4757
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		4576GC	RRCID ->	236318	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	4751	PERF. 4656 - 4736
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #:		4347GC	RRCID ->	236321	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	4786	PERF. 4692 - 4765
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #:		6572GC	RRCID ->	236429	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4663 - 4749
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #:		4254GC	RRCID ->	237836	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4720 - 4765
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #:		4255GC	RRCID ->	240421	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	4789	PERF. 4690 - 4769
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #:		4575GC	RRCID ->	244660	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #:		4466GC	RRCID ->	245595	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 4650 - 4713
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544											
DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID ->	245714	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	4843	PERF.	4740	-	4787
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID ->	245953	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	4772	PERF.	4665	-	4724
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
DENVER UNIT		WELL #: 8546GC		RRCID ->	246015	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	4815	PERF.	4705	-	4732
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-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
DENVER UNIT		WELL #: 4761GC		RRCID ->	246797	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	4854	PERF.	4962	-	5010
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-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
DENVER UNIT		WELL #: 4463GC		RRCID ->	248490	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	4773	PERF.	4710	-	4757
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-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
DENVER UNIT		WELL #: 6573GC		RRCID ->	248743	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4732	-	4767
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-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
XTO ENERGY INC.				945936							
CORNELL UNIT				WELL #: 6386GC	RRCID -> 188935	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665	- 4752		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
CORNELL UNIT PF WELL				WELL #: 1	RRCID -> 189910	COMPL. DATE 08/14/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09	17246 X	17246	-0-	-0-	-0-	17246	3		N	-0-	-0-
10	17353 X	17353	-0-	-0-	-0-	17353	3		N	-0-	-0-
11	16592 X	16592	-0-	-0-	-0-	16592	3		N	-0-	-0-
12	16145 X	16145	-0-	-0-	-0-	16145	3		N	-0-	-0-
01	17175 X	17175	-0-	-0-	-0-	17175	3		N	-0-	-0-
*02	15990 X	15990	-0-	-0-	-0-	15990	3		N	-0-	-0-
-----											
CORNELL UNIT				WELL #: 6364GC	RRCID -> 191356	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 5375	PERF. 4653	- 4719		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
CORNELL UNIT				WELL #: 6352GC	RRCID -> 191357	COMPL. DATE 09/01/2002	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 4712	- 4780		
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
CORNELL UNIT				WELL #: 6392GC	RRCID -> 197497	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 4796	PERF. 4677	- 4760		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
CORNELL UNIT				WELL #: 6337GC	RRCID -> 202725	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4661	- 4723		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
CORNELL UNIT				WELL #: 6396GC	RRCID -> 202728	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4675	- 4747		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CORNELL UNIT		WELL #: 6397GC		RRCID -> 203649	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 4762	PERF. 4673	- 4742	
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
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
CORNELL UNIT		WELL #: 6388GC		RRCID -> 203694	COMPL. DATE 01/26/2004	TOTAL DEPTH 4773	PERF. 4670	- 4760	
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
CORNELL UNIT		WELL #: 6398GC		RRCID -> 203832	COMPL. DATE 06/21/2004	TOTAL DEPTH 4780	PERF. 4661	- 4760	
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
CORNELL UNIT		WELL #: 6335GC		RRCID -> 219668	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 5372	PERF. 4753	- 4806	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
CORNELL UNIT		WELL #: 6372GC		RRCID -> 257827	COMPL. DATE 04/12/2008	TOTAL DEPTH 5260	PERF. 4750	- 4794	
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
WELLMAN, WEST (YATES)		96188 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378							
O. D. C. -57- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052568	COMPL. DATE 12/04/1970	TOTAL DEPTH 3456	PERF. N/A		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WELTMER (CLEAR FORK)			96221 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			775854										
WELTMER, T. C.			WELL #: 6		RRCID -> 240180		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7066 - 7707			
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
09	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	76 1	5523 2	Y		270	219 1		112
						297 9							
10	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	79 1	5686 2	Y		257	314 1		55
						283 9							
11	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	76 1	5880 2	Y		305	273 1		87
						336 9							
12	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	78 1	6174 2	Y		291	333 1		45
						320 9							
01	6107 X	5629	-0-	-478	-0-	91 1	5246 2	Y		265	246 1		64
						292 9							
02	5880 X	5685	-0-	-195	-0-	83 1	5369 2	Y		212	214 1		62
						233 9							
WELTMER, T.C. -A-			WELL #: 1		RRCID -> 241383		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7110 - 7674			
09	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	39 1	2838 2	Y		120	98 1		50
						132 9							
10	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	41 1	2910 2	Y		113	139 1		24
						124 9							
11	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	39 1	3003 2	Y		136	121 1		39
						150 9							
12	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	41 1	3214 2	Y		129	148 1		20
						142 9							
01	3193 X	1416	-0-	-1777	-0-	23 1	1330 2	Y		57	63 1		14
						63 9							
02	2968 X	2266	-0-	-702	-0-	33 1	2141 2	Y		84	73 1		25
						92 9							
WELTMER, T. C.			WELL #: 7		RRCID -> 248325		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7077 - 7668			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	491			Y		-0-			23
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	491			Y		-0-			23
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	491			Y		-0-			23
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	491			Y		-0-			23
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	491			Y		-0-			23
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	491			Y		-0-			23
WICHITA DOME (ATOKA)			97164 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING			
GUNN OIL COMPANY			339493										
MASTERSON PN			WELL #: 1		RRCID -> 203699		COMPL. DATE 02/14/2004			TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6104 - 6120			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
MASTERSON PN			WELL #: 2		RRCID -> 203809		COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6142 - 6175			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-



WICHITA DOME (ATOKA)		//CONT.//		97164 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493						
MASTERTSON PNE		WELL #:		1	RRCID -> 262706	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	6264	PERF. 6132 - 6139
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

(GWN415)

04/13/2018

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS