

-----  
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  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

10 SWR10  
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION  
 MONTHLY STATUS CODE  
 -----  
 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING  
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ACKERLY (DEAN SAND)		00448 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN						
DIAMONDBACK E&P LLC		217012												
LANGHAM		WELL #: 124		RRCID -> 282070		COMPL. DATE 11/22/1978				TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8419 - 8623				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129

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	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526				N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526				N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526				N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526				N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526				N	NO RPT	-0-	
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GOODPASTURE		WELL #: 1		RRCID -> 078565		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GOODPASTURE		WELL #: 3		RRCID -> 084066		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3432 - 3435			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BIRNIE (CONGL.)		08367 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOTLEY			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263									
COGDEL		WELL #: 3		RRCID -> 284244		COMPL. DATE 10/21/2015		TOTAL DEPTH 950 PERF. N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BITTNER (SAN ANDRES)		08482 375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES			
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		841316									
YAHN, EDMUND J.		WELL #: 1		RRCID -> 167248		COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5280 - 5312			
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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	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
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAHANEY		11308 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOAKUM			
STEWART ENERGY II, LLC		819609									
COCHISE		WELL #: 1W		RRCID -> 208205		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 11979 PERF. 5260 - 5270			
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
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		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			
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
02		174 N	154	-0-	-20	-0-	154 2	N	-0-		83
03		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-		83
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-		83
05		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-		83
*06		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-		83
*07		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-		83

MAJORS UNIT		1		138350		COMPL. DATE 04/01/1991		TOTAL DEPTH 13600 PERF. 12257 - 12281			
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
02		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	79 1	2403 2	N	-0-	8
03		2046 N	2010	-0-	-36	-0-	85 1	1925 2	N	-0-	8
04		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	85 1	1841 2	N	-0-	8
05		2666 N	2008	-0-	-658	-0-	66 1	1942 2	N	-0-	8
06		1950 N	1585	-0-	-365	-0-	85 1	1500 2	N	-0-	8
07		1984 N	1360	-0-	-624	-0-	66 1	1230 2	N	58	66
							64 9				

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
BROTHERS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	138712	COMPL. DATE	04/14/1991	TOTAL DEPTH	11136	PERF.	10651	-	10824
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	20	1	9791	2	N	256	365	1	56
						282	9							
03	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	19	1	8694	2	N	39			95
						43	9							
04	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	20	1	8698	2	N	156	188	1	63
						172	9							
05	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	19	1	7992	2	N	53			116
						58	9							
06	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	20	1	7451	2	N	123	188	1	51
						135	9							
*07	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	20	1	7814	2	N	202	188	1	65
						222	9							
-----														
BROTHERS		WELL #:		4	RRCID ->	162597	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	8142	-	8394
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	10	1	1024	2	N	170	186	1	44
						187	9							
03	1333 N	756	-0-	-577	-0-	6	1	623	2	N	115			159
						127	9							
04	930 N	711	-0-	-219	-0-	6	1	621	2	N	76	186	1	49
						84	9							
05	1302 N	773	-0-	-529	-0-	7	1	568	2	N	180			229
						198	9							
06	720 N	630	-0-	-90	-0-	4	1	454	2	N	156	186	1	199
						172	9							
*07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	5	1	748	2	N	36	183	1	52
						40	9							
-----														
RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	163690	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314	-	8443
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	47	1	712	2	N	123			180
						135	9							
03	744 N	710	-0-	-34	-0-	40	1	626	2	N	40			220
						44	9							
04	450 N	402	-0-	-48	-0-	20	1	371	2	N	10	183	1	47
						11	9							
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	36	1	847	2	N	100			147
						110	9							
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	28	1	553	2	N	129	186	1	90
						142	9							
*07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	317	2	N	100			190
						110	9							
-----														
BROTHERS		WELL #:		6	RRCID ->	203845	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814	-	9451
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	5	1	612	2	N	-0-			17
03	558 N	123	-0-	-435	-0-	3	1	120	2	N	-0-			17
04	660 N	413	-0-	-247	-0-	3	1	410	2	N	-0-			17
05	651 N	477	-0-	-174	-0-	5	1	472	2	N	-0-			17
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	3	1	282	2	N	-0-			17
*07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	4	1	585	2	N	-0-			17

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	206264	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068 - 9940	
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	BALANCE
02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	6 1	1500 2	N	13				200
03	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	14 9	1590 2	N	74	184	1		90
04	990 N	848	-0-	-142	-0-	27 1	829 2	N	5		2 8		93
05	1612 N	660	-0-	-952	-0-	81 9	648 2	N	-0-				93
06	1560 N	557	-0-	-1003	-0-	13 1	545 2	N	-0-				93
07	868 N	514	-0-	-354	-0-	6 9	502 2	N	-0-				93
BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	211569	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 - 10010	
02	638 N	568	-0-	-70	-0-	5 1	563 2	N	-0-				59
03	930 N	403	-0-	-527	-0-	4 1	399 2	N	-0-				59
04	300 N	288	-0-	-12	-0-	3 1	285 2	N	-0-				59
05	620 N	475	-0-	-145	-0-	5 1	470 2	N	-0-				59
*06	390 N	371	-0-	-19	-0-	371 2		N	-0-				59
*07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	4 1	605 2	N	-0-				59
RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	211905	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7992 - 9258	
02	754 N	609	-0-	-145	-0-	13 1	596 2	N	-0-				162
03	961 N	679	-0-	-282	-0-	26 1	653 2	N	-0-				162
04	1080 N	899	-0-	-181	-0-	26 1	873 2	N	-0-				162
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	28 1	1186 2	N	-0-				162
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	35 1	1089 2	N	-0-				162
*07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	34 1	1021 2	N	-0-				162
BROTHERS		WELL #:		9	RRCID ->	213975	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8550 - 9603	
02	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	10 1	2401 2	N	30				111
03	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	33 9	1474 2	N	13				124
04	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	6 1	2577 2	N	109	184	1	12 8	37
05	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	14 9	2502 2	N	20				57
*06	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	9 1	15 9	N	14				71
*07	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	120 9	1474 2	N	-0-				71
BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	213978	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	11728	PERF.	8798 - 11445	
02	7337 X	7106	-0-	-231	-0-	85 1	6871 2	N	136	189	1		61
03	7533 X	6699	-0-	-834	-0-	150 9	6451 2	N	148	177	1		32
04	7290 X	6557	-0-	-733	-0-	85 1	6418 2	N	49				81
05	7595 X	6011	-0-	-1584	-0-	163 9	5871 2	N	53				134
06	7350 X	5966	-0-	-1384	-0-	54 9	5838 2	N	39				173
07	7595 X	5640	-0-	-1955	-0-	82 1	5553 2	N	2				175
						58 9							
						85 1							
						43 9							
						85 1							
						2 9							

-----  
 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493  
 RUSSELL WELL #: 7 RRCID -> 216195 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8445 - 10632  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	2117 N	1917	-0-	-200	-0-	78	1	1839	2	N	-0-	189
03	2201 N	1757	-0-	-444	-0-	60	1	1596	2	N	92	189 1
						101	9					92
04	2460 N	1612	-0-	-848	-0-	63	1	1417	2	N	120	184 1
						132	9					28
05	2046 N	1322	-0-	-724	-0-	61	1	1261	2	N	-0-	28
06	1710 N	1479	-0-	-231	-0-	72	1	1319	2	N	80	108
						88	9					
*07	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	58	1	1766	2	N	-0-	108

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

02	4901 X	2297	-0-	-2604	-0-	41	1	2231	2	N	23	202
						25	9					
03	5239 X	3861	-0-	-1378	-0-	59	1	3740	2	N	56	179 1
						62	9					79
04	5070 X	2958	-0-	-2112	-0-	56	1	2858	2	N	40	119
						44	9					
05	4712 X	490	-0-	-4222	-0-	26	1	463	2	N	1	120
						1	9					
06	4230 X	810	-0-	-3420	-0-	45	1	642	2	N	112	232
						123	9					
*07	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	75	1	4354	2	N	30	185 1
						33	9					77

-----  
 BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 226569 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 7814 - 9608  
 -----

02	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	85	1	5452	2	N	57	94
						63	9					
03	4154 X	3869	-0-	-285	-0-	85	1	3778	2	N	5	99
						6	9					
04	4020 X	2993	-0-	-1027	-0-	57	1	2925	2	N	10	109
						11	9					
05	4154 X	3745	-0-	-409	-0-	82	1	3662	2	N	1	110
						1	9					
06	4020 X	3398	-0-	-622	-0-	85	1	3313	2	N	-0-	110
07	4154 X	3352	-0-	-802	-0-	71	1	3174	2	N	97	207
						107	9					

-----  
 BROTHERS WELL #: 16 RRCID -> 228985 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7897 - 9354  
 -----

02	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	55	1	5267	2	N	20	74
						22	9					
03	5394 X	2819	-0-	-2575	-0-	45	1	2750	2	N	22	96
						24	9					
04	5280 X	2538	-0-	-2742	-0-	53	1	2485	2	N	-0-	96
05	5704 X	1767	-0-	-3937	-0-	36	1	1731	2	N	-0-	96
06	5520 X	3992	-0-	-1528	-0-	80	1	3879	2	N	30	126
						33	9					
07	5704 X	3211	-0-	-2493	-0-	59	1	3033	2	N	108	185 1
						119	9					49

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	234715	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	8955 - 11855	
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
02	4089 X	3005	-0-	-1084	-0-	77 1	2911 2	N		15			218
03	4309 X	4174	-0-	-135	-0-	17 9	3989 2	N		95	181 1		132
04	4170 X	3396	-0-	-774	-0-	80 1	3293 2	N		21			153
05	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	105 9	3972 2	N		145			298
06	4050 X	3929	-0-	-121	-0-	77 1	3765 2	N		76	181 1		193
07	4185 X	3336	-0-	-849	-0-	160 9	3256 2	N		-0-			193
-----													
BROTHERS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	234716	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	8294 - 11031	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			75
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			75
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			75
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			75
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			75
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			75
-----													
BROTHERS		WELL #:		17	RRCID ->	236235	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9088 - 10280	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	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	
02	6177 X	3882	-0-	-2295	-0-	87 1	3795 2	N		-0-			186
03	6603 X	3494	-0-	-3109	-0-	87 1	3309 2	N		89	185 1		90
04	6390 X	3783	-0-	-2607	-0-	98 9	3693 2	N		-0-			90
05	4402 X	3977	-0-	-425	-0-	90 1	3890 2	N		-0-			90
06	4020 X	3561	-0-	-459	-0-	87 1	3471 2	N		-0-			90
07	4154 X	3494	-0-	-660	-0-	90 1	3407 2	N		-0-			90
-----													
BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244	
02	2117 X	1968	-0-	-149	-0-	1965 2	3 9	N		3			75
03	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2830 2	13 9	N		12			87
04	3000 N	3019	-0-	19	19	3011 2	8 9	N		7			94
05	3100 N	3262	-0-	162	181	3262 2		N		-0-			94
06	3000 N	3543	-0-	543	724	3403 2	140 9	N		127	186 1		35
*07	4330 X	3606	-0-	-724	-0-	3606 2		N		-0-			35



-----  
 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493  
 RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 240629 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 7871 - 9224  
 -----

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
02	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	53 1	9047 2	N	-0-			131
03	9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	55 1	8940 2	N	10			141
						11 9						
04	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	55 1	8948 2	N	-0-			141
05	9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	51 1	9440 2	N	30			171
						33 9						
06	9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	55 1	9503 2	N	60			231
						66 9						
*07	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	55 1	9312 2	N	-0-			231

-----  
 BROTHERS WELL #: 20 RRCID -> 246133 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7860 - 9687  
 -----

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 RUSSELL WELL #: 9 RRCID -> 248429 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 12292 PERF. 9646 - 11770  
 -----

02	3103 X	2729	-0-	-374	-0-	90 1	2639 2	N	-0-			129
03	3038 X	2799	-0-	-239	-0-	90 1	2709 2	N	-0-			129
04	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	90 1	2862 2	N	-0-			129
05	2914 X	1813	-0-	-1101	-0-	67 1	1746 2	N	-0-			129
06	2820 X	1937	-0-	-883	-0-	57 1	1763 2	N	106	183 1		52
						117 9						
07	3038 X	2433	-0-	-605	-0-	38 1	2341 2	N	49			101
						54 9						

-----  
 BROTHERS A WELL #: 10 RRCID -> 262849 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8579 - 11624  
 -----

02	10295 X	9008	-0-	-1287	-0-	20 1	8904 2	N	76			152
						84 9						
03	10695 X	9845	-0-	-850	-0-	20 1	9771 2	N	49			201
						54 9						
04	10350 X	8530	-0-	-1820	-0-	19 1	8408 2	N	94	186 1	5 8	104
						103 9						
05	10447 X	9870	-0-	-577	-0-	19 1	9746 2	N	95			199
						105 9						
06	10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	20 1	10381 2	N	79	186 1		92
						87 9						
07	9858 X	8180	-0-	-1678	-0-	18 1	8097 2	N	59			151
						65 9						

-----  
 BROTHERS A WELL #: 21 RRCID -> 272609 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9753 - 11792  
 -----

02	12499 X	10216	-0-	-2283	-0-	80 1	10061 2	N	68	177 1		69
						75 9						
03	13361 X	11178	-0-	-2183	-0-	80 1	10978 2	N	109			178
						120 9						
04	12510 X	9905	-0-	-2605	-0-	80 1	9716 2	N	99	184 1	4 8	89
						109 9						
05	12121 X	10675	-0-	-1446	-0-	72 1	10498 2	N	95			184
						105 9						
06	11730 X	10847	-0-	-883	-0-	80 1	10734 2	N	30			214
						33 9						
07	11191 X	10490	-0-	-701	-0-	80 1	10335 2	N	68	158 1		124
						75 9						

BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493  
 RUSSELL WELL #: 12 RRCID -> 274221 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9030 - 11255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	8758 X	7421	-0-	-1337	-0-	90	1	7331	2	N	-0-		220
03	9331 X	8332	-0-	-999	-0-	90	1	8242	2	N	-0-		220
04	8700 X	7667	-0-	-1033	-0-	90	1	7463	2	N	104	190 1	134
						114	9						
05	8990 X	8056	-0-	-934	-0-	87	1	7969	2	N	-0-		134
06	8700 X	8133	-0-	-567	-0-	90	1	7954	2	N	81		215
						89	9						
07	8339 X	8140	-0-	-199	-0-	90	1	8014	2	N	33		248
						36	9						

MAJORS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275775 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9117 - 13217

02	10295 X	8837	-0-	-1458	-0-	8618	2	219	9	N	199	191 1	149
03	11005 X	10194	-0-	-811	-0-	9746	2	448	9	N	407	370 1	186
04	10650 X	9628	-0-	-1022	-0-	9306	2	322	9	N	293	184 1	291
05	10633 X	9840	-0-	-793	-0-	9785	2	55	9	N	50	182 1	159
06	10230 X	9329	-0-	-901	-0-	9091	2	238	9	N	216	187 1	188
07	10199 X	8746	-0-	-1453	-0-	8504	2	242	9	N	220	187 1	221

RUSSELL WELL #: 11 RRCID -> 276658 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1747 - 12033

02	9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	9801	2	54	9	N	49	364 1	171
03	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	10501	2	262	9	N	238	188 1	221
04	10560 X	8903	-0-	-1657	-0-	8828	2	75	9	N	68		289
05	10912 X	10162	-0-	-750	-0-	10062	2	100	9	N	91	181 1	199
06	10560 X	9785	-0-	-775	-0-	9663	2	122	9	N	111	185 1	125
07	10757 X	8673	-0-	-2084	-0-	8595	2	78	9	N	71		196

RUSSELL WELL #: 13 RRCID -> 280976 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 13575 PERF. 9255 - 13379

02	17197 X	14849	-0-	-2348	-0-	90	1	14601	2	N	144	188 1	102
						158	9						
03	18383 X	14925	-0-	-3458	-0-	87	1	14786	2	N	47		149
						52	9						
04	17790 X	14777	-0-	-3013	-0-	90	1	14683	2	N	4	4 8	149
						4	9						
05	17639 X	16395	-0-	-1244	-0-	84	1	16311	2	N	-0-		149
06	17010 X	15919	-0-	-1091	-0-	90	1	15829	2	N	-0-		149
07	15872 X	15821	-0-	-51	-0-	87	1	15418	2	N	287	186 1	250
						316	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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17

PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2020 - P/A 01/09/20

BUCKSHOT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 070570 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4924 - 5018

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN							
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC		781921		WELL #:	1	RRCID ->	054542	COMPL. DATE	07/08/1953	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
-----														
WOODWARD				WELL #:	1	RRCID ->	056001	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	N/A	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
-----														
CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL				WELL #:	2	RRCID ->	056236	COMPL. DATE	08/11/1973	TOTAL DEPTH	4986	PERF.	4903 - 4933	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
-----														
AINSWORTH-PARKER				WELL #:	1	RRCID ->	056693	COMPL. DATE	09/18/1973	TOTAL DEPTH	4987	PERF.	N/A	
02	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			80
03	1116 #	357	-0-	-759	-0-	357	2			Y	-0-			80
04	960 #	69	-0-	-891	-0-	69	2			Y	-0-			80
05	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			80
06	510 #	471	-0-	-39	-0-	430	2	41	9	Y	37			117
07	372 #	171	-0-	-201	-0-	171	2			Y	-0-			117
-----														
AINSWORTH-PARKER				WELL #:	2	RRCID ->	056694	COMPL. DATE	09/29/1973	TOTAL DEPTH	4959	PERF.	N/A	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			107
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			107
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			107
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			107
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			107
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			107
-----														
CHAPMAN, M. S.				WELL #:	1	RRCID ->	056747	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	N/A	
02	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-			98
03	735 R	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-			98
04	570 #	183	-0-	-387	-0-	183	2			Y	-0-			98
05	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			98
06	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			98
07	620 #	375	-0-	-245	-0-	375	2			Y	-0-			98
-----														
PARKER				WELL #:	S121	RRCID ->	131562	COMPL. DATE	02/19/1989	TOTAL DEPTH	4988	PERF.	4899 - 4940	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN  
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC //CONT.// 781921  
PARKER WELL #: 8 RRCID -> 256883 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4896 - 4942

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	667 #	446	-0-	-221	-0-	446	2			N	-0-				89
03	1414 R	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-				89
04	690 #	301	-0-	-389	-0-	301	2			N	-0-				89
05	909 R	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-				89
06	1500 R	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-				89
*07	1474 R	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-				89

CABBINESS YATES 14430 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRY  
SSC, INC. 810842  
O.D.C. "9" WELL #: 1 RRCID -> 081895 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 3242 - 3253

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CEDAR LAKE (YATES) 16580 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES  
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544  
RILEY, T. S. -B- WELL #: 9 RRCID -> 019644 COMPL. DATE 04/14/1950 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 2938 - 3225

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHALK, N. (ATOKA CONGL.) 16740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COTTLE  
OASIS OPERATING, INC. 617470  
KINNEY WELL #: 1 RRCID -> 212864 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6413 - 6416

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976  
GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 117120 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6508 - 6582

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		16740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COTTLE			
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543						
BEARDEN		WELL #:		2	RRCID -> 117710	COMPL. DATE 06/28/1985	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6546	- 6552	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
CLAUENE (SAN ANDRES)				18663 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HOCKLEY			
ROGERS, S. K. OIL, INC.				725013						
PACE		WELL #:		1	RRCID -> 132881	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6556	PERF. 5069	- 5096	
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-		N	1		64
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	1		65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3		70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		71
FELMAC (YATES)				30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370						
SHERMAN, R. B. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 019833	COMPL. DATE 02/01/1958	TOTAL DEPTH 13372	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
FELMONT O. D. C. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 019844	COMPL. DATE 06/30/1960	TOTAL DEPTH 3265	PERF. 3255	- 3261	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855			CNTY: GAINES			
DAUGHERTY		WELL #:		1	RRCID -> 019840	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3442	PERF. 3342	- 3386	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-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	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FELMAC (YATES)		//CONT.//		30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855						
FELMAC G.S.U.		WELL #:		2032	RRCID ->	154228	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3353 - 3364	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE)				30577 670	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES		
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855						
FELMAC G.S.U.		WELL #:		3032	RRCID ->	252709	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH 3369 PERF. 3865 - 5985	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
G-M-K (BASAL YATES)				33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: GAINES		
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370						
NELSON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	019912	COMPL. DATE	07/02/1958	TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3500 - 3551	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
MEANS		WELL #:		2	RRCID ->	078522	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH 3650 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
NELSON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	079107	COMPL. DATE	09/08/1978	TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.				170164						
JAMESON, R. E.		WELL #:		1	RRCID ->	091531	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH 5518 PERF. 3464 - 3507	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
02	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	337	-0-	-4	B	-0-	337	2	N	-0-	-0-	
04	330 N	320	-0-	-10	B	-0-	320	2	N	-0-	-0-	
05	341 N	337	-0-	-4	B	-0-	337	2	N	-0-	-0-	
06	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2	N	-0-	-0-	
07	341 N	315	-0-	-26	B	-0-	315	2	N	-0-	-0-	
-----												
RILEY WELL #: 2 G RRCID -> 081337 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3456 - 3510												
02	571 N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	601 N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	2	N	-0-	-0-	
04	505 N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	2	N	-0-	-0-	
05	622 N	622	-0-	-0-	B	-0-	622	2	N	-0-	-0-	
06	562 N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	2	N	-0-	-0-	
*07	580 N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	2	N	-0-	-0-	
-----												
BELLINGER WELL #: 1 RRCID -> 095806 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3528 - 3582												
02	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	2	N	-0-	-0-	
04	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2	N	-0-	-0-	
05	248 N	231	-0-	-17	B	-0-	231	2	N	-0-	-0-	
06	240 N	142	-0-	-98	B	-0-	142	2	N	-0-	-0-	
07	248 N	106	-0-	-142	B	-0-	106	2	N	-0-	-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												
02	2463 N	2463	-0-	-0-		-0-	2463	2	N	-0-	-0-	
03	2537 N	2537	-0-	-0-		-0-	2537	2	N	-0-	-0-	
04	2310 N	1377	-0-	-933		-0-	1377	2	N	-0-	-0-	
05	2542 N	2529	-0-	-13		-0-	2529	2	N	-0-	-0-	
06	2460 N	1813	-0-	-647		-0-	1813	2	N	-0-	-0-	
*07	2589 N	2589	-0-	-0-		-0-	2589	2	N	-0-	-0-	
-----												
RILEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 019903 COMPL. DATE 04/13/1959 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A												
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
07	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												
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	

GRIMM (PERMIAN SAND)																
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC										37030 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MOTLEY			
COGDELL										254263						
WELL #: 5 RRCID -> 286061 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 913 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
COGDELL B										WELL #: 7	RRCID -> 286062	COMPL. DATE 12/07/2016	TOTAL DEPTH 844	PERF. N/A		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
COGDELL B										WELL #: 9	RRCID -> 286185	COMPL. DATE 07/25/2018	TOTAL DEPTH 994	PERF. N/A		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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		
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	25	1	748	2	N	-0-				-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	25	1	940	2	N	-0-				-0-
04	1110	N	503	-0-	-607	-0-	25	1	478	2	N	-0-				-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	25	1	1237	2	N	-0-				-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	25	1	943	2	N	-0-				-0-
*07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	2	N	-0-				-0-
-----																
ELLIOT "214"										WELL #: 12	RRCID -> 263382	COMPL. DATE 09/23/2011	TOTAL DEPTH 3630	PERF. 3424 - 3516		
02	2639	N	1928	-0-	-711	-0-	25	1	1903	2	N	-0-				-0-
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	25	1	2627	2	N	-0-				-0-
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	25	1	2515	2	N	-0-				-0-
05	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	25	1	1917	2	N	-0-				-0-
06	2580	N	2257	-0-	-323	-0-	25	1	2232	2	N	-0-				-0-
07	2635	N	1277	-0-	-1358	-0-	25	1	1252	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		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255										
ELAM, W. B.		WELL #: 1Y		RRCID ->	203746	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2905 - 3026	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 2Y		RRCID ->	203747	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2946 - 3064	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID ->	203749	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2900 - 3023	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID ->	209278	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	3010 - 3080	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23		172
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16		188
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		190
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		191
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	178 1	21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21		42
-----												
HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID ->	212550	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	2972 - 3075	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID ->	212551	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	2967 - 3079	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID ->	212553	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2966 - 3071	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255									
HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID ->	212554	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2967 - 3073	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID ->	212614	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3006 - 3073	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID ->	212616	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2984 - 3052	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID ->	212926	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2986 - 3056	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID ->	212927	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2980 - 3055	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID ->	214117	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 2980 - 3045	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID ->	224607	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 3000 - 3078	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255								
SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3038 - 3069		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2996 - 3062		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID -> 224888		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 4293 PERF. 2999 - 3069		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
FLANAGAN "10"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249024		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3003 - 3082		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
FLANAGAN "10"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249025		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3013 - 3090		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
FLANAGAN "10"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249029		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2996 - 3073		
02	0		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2017										
-----										
FLANAGAN "9"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249031		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3036 - 3114		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES									
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255															
FLANAGAN "10"		WELL #:		RRCID -> 249036		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3026 - 3104									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2017																	
FLANAGAN "10"		WELL #:		2Y		RRCID -> 249037		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3297		PERF. 3018 - 3095					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y		RRCID -> 249039		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 3295		PERF. 3052 - 3094					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
FLANAGAN "10A"		WELL #:		4Y		RRCID -> 249785		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 3287		PERF. 2996 - 3072					
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2019 - P/A 02/11/2019																	
SNOW OIL & GAS, INC.		798640															
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 159943		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3058 - 3122					
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15	3			N	-0-					-0-	
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-	
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-	
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-	
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-	
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-	
ZARVONA ENERGY LLC		950523															
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1		RRCID -> 214992		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 3035 - 3112					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					97	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97	

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		41769 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES								
BIG AL OIL AND GAS		069153														
NICHOLS		WELL #: 1		RRCID -> 049757		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC		278793		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES								
JONES, E. E.		WELL #: 2 C		RRCID -> 020103		COMPL. DATE 01/22/1951		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3700 - 4100								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES								
RILEY, T. S. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 020112		COMPL. DATE 04/07/1948		TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3412 - 3491								
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
*07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

CUMMINS, R. H.		WELL #: 1		RRCID -> 020113		COMPL. DATE 05/06/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3270 - 3506								
02	696 N	495	-0-	-201	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	510 N	100	-0-	-410	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	527 N	337	-0-	-190	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	450 N	325	-0-	-125	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM-DAVIS		WELL #: 2		RRCID -> 020115		COMPL. DATE 12/21/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445								
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	510 N	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	558 N	487	-0-	-71	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	510 N	477	-0-	-33	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 2		N	-0-	-0-
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-		73 2		N	-0-	-0-
04		60 N	52	-0-	-8	-0-		52 2		N	-0-	-0-
05		62 N	57	-0-	-5	-0-		57 2		N	-0-	-0-
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 2		N	-0-	-0-
*07		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 2		N	-0-	-0-
-----												
CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506												
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512												
02		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-		1206 2		N	-0-	-0-
03		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-		1269 2		N	-0-	-0-
04		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-		1051 2		N	-0-	-0-
05		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-		1472 2		N	-0-	-0-
06		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-		1359 2		N	-0-	-0-
*07		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		1299 2		N	-0-	-0-
-----												
HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530												
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 2		N	-0-	-0-
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 2		N	-0-	-0-
04		60 N	52	-0-	-8	-0-		52 2		N	-0-	-0-
05		62 N	58	-0-	-4	-0-		58 2		N	-0-	-0-
06		60 N	59	-0-	-1	-0-		59 2		N	-0-	-0-
*07		65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 2		N	-0-	-0-
-----												
RILEY, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		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												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		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	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	928 N	877	-0-	-51	-0-	877	2	N	-0-		-0-
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2	N	-0-		-0-
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-		-0-
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-		-0-
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-		-0-
07	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	1001	2	N	-0-		-0-
-----											
CUNNINGHAM-DAVIS "B"		WELL #:		5	RRCID ->	282563	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL DEPTH	5812	PERF. 3316 - 3476
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
INDEPENDENT (BEND CONGL.)		WELL #:		2	RRCID ->	098498	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6460 - 6494
CASE OIL		WELL #:		2	RRCID ->	098498	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6460 - 6494
RYAN, CLAYTON		WELL #:		2	RRCID ->	098498	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6460 - 6494
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	097157	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6407 - 6419
OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	097157	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6407 - 6419
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
-----											
SSC, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	094839	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6405 - 6415
SHOTS		WELL #:		1	RRCID ->	094839	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6405 - 6415
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		163
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		163
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		163
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		163
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		163
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62		
JUNIPER				47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING					
P.B. BLUE DOT PROPERTIES				630684									
MASTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	175642	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5335 - 5340		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7		
04	14B2	EXT	1175	-0-	1175	1175	1175	2	N	-0-	7		
05	14B2	EXT	1011	-0-	1011	2186	1011	2	N	-0-	7		
06	14B2	EXT	723	-0-	723	2909	723	2	N	-0-	7		
07	14B2	EXT	599	-0-	599	3508	599	2	N	-0-	7		
MASTERSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	178353	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	5914	PERF. 5295 - 5301		
02	493	N	379	-0-	-114	-0-	379	2	N	-0-	19		
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	515	2	90	3	N	-0-	19
04	720	N	348	-0-	-372	-0-	348	2	N	-0-	19		
05	403	N	225	-0-	-178	-0-	225	2	N	-0-	19		
06	600	N	381	-0-	-219	-0-	381	2	N	-0-	19		
*07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-	19		
MASTERSON "A-6"		WELL #:		6	RRCID ->	190419	COMPL. DATE	06/30/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5437 - 5443		
02	580	N	392	-0-	-188	-0-	382	2	10	9	N	9	33
03	651	N	495	-0-	-156	-0-	406	2	89	3	N	-0-	33
04	660	N	410	-0-	-250	-0-	410	2	N	-0-	33		
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-	33		
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-	33		
*07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-	33		
MASTERSON "A-1"		WELL #:		1	RRCID ->	206327	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	6122	PERF. 5461 - 5464		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
MASTERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	212497	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	6108	PERF. 5450 - 5460		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1		
03	14B2	EXT	91	-0-	91	91	91	2	N	-0-	1		
04	14B2	EXT	102	-0-	102	193	102	2	N	-0-	1		
05	14B2	EXT	70	-0-	70	263	70	2	N	-0-	1		
06	14B2	EXT	14	-0-	14	277	14	2	N	-0-	1		
*07	277	X	-0-	-0-	-277	-0-			N	-0-	1		



JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING						
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976										
MASTERTSON, R. S.		WELL #:		7601	RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938	PERF.	5365 -	5394	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
-----														
MASTERTSON "66"		WELL #:		1	RRCID ->	207507	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5391 -	5423	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
-----														
JUNIPER (BEND CONGL.)				47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING						
P.B. BLUE DOT PROPERTIES				630684										
MASTERTSON B		WELL #:		1	RRCID ->	161134	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5856 -	5868	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MASTERTSON A		WELL #:		7	RRCID ->	170025	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	6074	PERF.	5964 -	5969	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MASTERTSON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	170271	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	5883 -	5908	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MASTERTSON "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	172818	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5925 -	5930	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING								
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.// 630684														
MASTERTSON		WELL #: 1R		RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804								
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERTSON "J-1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERTSON "J-2" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928								
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					53
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MASTERTSON "J-3" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900								
02	1392 N	15	-0-	-1377	-0-	15	2			N	-0-					104
03	1550 N	1012	-0-	-538	-0-	1012	2			N	-0-					104
04	1470 N	1058	-0-	-412	-0-	1058	2			N	-0-					104
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					104
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					104
*07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					104

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		RRCID -> 020139		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A								
MASTERTSON, R. B.		WELL #: 20														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BEADHEAD SCUD 53		WELL #: 1		RRCID -> 176774		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

-----											
JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING			
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.//		700976									
BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:		1	RRCID ->	176776	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5844 - 5852		
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
-----											
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
-----											
BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5736 - 5751		
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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		
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-		126
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		126
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-		126
05	217 N	78	-0-	-139	-0-	78 3		N	-0-		126
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-		126
*07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-		126
-----											
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5894 - 5912		
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3		N	-0-		93
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		N	-0-		93
04	1320 N	609	-0-	-711	-0-	609 3		N	-0-		93
05	899 N	574	-0-	-325	-0-	574 3		N	-0-		93
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3		N	-0-		93
*07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3		N	-0-		93
-----											
WILD HORSE ENERGY		923282									
MASTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5956 - 5972		
02	319 N	95	-0-	-224	-0-	95 2		N	-0-		8
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-		8
04	180 N	105	-0-	-75	-0-	105 2		N	-0-		8
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		8
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		8
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN				
ATLAS OPERATING LLC				036587							
WRIGHT		WELL #:		RRCID ->	073322	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	4714	PERF.	4667 - 4710
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017											

C & S OPERATING				121055							
WRIGHT ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	085854	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4985	PERF. 4700 - 4718
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT		-0-	
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DELOACHE		WELL #:		1	RRCID ->	117910	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4838 - 4860
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225	

D C OIL COMPANY, INC.				196082							
MALLET RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972	PERF. 4882 - 4948
02	116 #	8	-0-	-108	-0-	8 3	Y	-0-		-0-	
03	62 #	59	-0-	-3	-0-	59 3	Y	-0-		-0-	
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22 3	Y	-0-		-0-	
05	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230 3	Y	-0-		-0-	
06	60 #	43	-0-	-17	-0-	43 3	Y	-0-		-0-	
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-		Y	NO RPT		-0-	

MALLET RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038	PERF. 4873 - 4971
02	58 #	6	-0-	-52	-0-	6 3	Y	-0-		-0-	
03	62 #	8	-0-	-54	-0-	8 3	Y	-0-		-0-	
04	30 #	14	-0-	-16	-0-	14 3	Y	-0-		-0-	
05	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3	Y	-0-		-0-	
06	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28 3	Y	-0-		-0-	
07	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-		Y	NO RPT		-0-	

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN  
 D C OIL COMPANY, INC. //CONT.// 196082  
 MALLETT RANCH WELL #: 2509 RRCID -> 114355 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4864 - 4964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	58 #	6	-0-	-52	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
03	62 #	6	-0-	-56	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3		Y	-0-			-0-
05	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
06	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
07	6 #	NO RPT	-0-	-6	-0-				Y	NO RPT			-0-

MALLETT RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 114961 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4756 - 4890

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			28
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			28
07	6 #	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT			28

DEAN, C. S. 21 WELL #: 1 RRCID -> 118233 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4874 - 4964

02	319 #	-0-	-0-	-319	-0-				N	-0-			65
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489  
 PERKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 020502 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4815 - 4892

02	87 #	74	-0-	-13	-0-	30	1	44	9	Y	40	140	1	106
03	93 #	75	-0-	-18	-0-	30	1	45	9	Y	41			147
04	80 R	80	-0-	-0-	-0-	30	1	50	9	Y	45			192
05	81 R	81	-0-	-0-	-0-	31	1	50	9	Y	45	129	1	108
06	90 #	63	-0-	-27	-0-	31	1	32	9	Y	29			137
07	93 #	76	-0-	-17	-0-	31	1	45	9	Y	41			178

PERKINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 053623 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH 4997 PERF. N/A

02	348 #	326	-0-	-22	-0-	326	2		Y	-0-				-0-
03	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-				-0-
04	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-				-0-
05	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2		Y	-0-				-0-
06	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2		Y	-0-				-0-
*07	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	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

02	377 #	311	-0-	-66	-0-	270	2	41	9	Y	37			215
03	558 #	382	-0-	-176	-0-	342	2	40	9	Y	36	115	1	136
04	398 R	398	-0-	-0-	-0-	351	2	47	9	Y	43			179
05	433 R	433	-0-	-0-	-0-	401	2	32	9	Y	29			208
06	600 #	406	-0-	-194	-0-	356	2	50	9	Y	45	113	1	140
*07	419 R	419	-0-	-0-	-0-	376	2	43	9	Y	39			179

-----  
 LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN  
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489  
 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 30 RRCID -> 059571 COMPL. DATE 08/08/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4840  
 -----

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
02	174 #	155	-0-	-19	-0-	135	2	20	9	Y	18					107
03	279 #	191	-0-	-88	-0-	171	2	20	9	Y	18	56	1			69
04	199 R	199	-0-	-0-	-0-	175	2	24	9	Y	22					91
05	217 R	217	-0-	-0-	-0-	200	2	17	9	Y	15					106
06	300 #	203	-0-	-97	-0-	178	2	25	9	Y	23	57	1			72
07	217 #	210	-0-	-7	-0-	188	2	22	9	Y	20					92

-----  
 PERKINS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 098744 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4747 - 4847  
 -----

02	177 R	177	-0-	-0-	-0-	163	1	14	9	Y	13	31	1			23
03	190 R	190	-0-	-0-	-0-	175	1	15	9	Y	14					37
04	134 R	134	-0-	-0-	-0-	117	1	17	9	Y	15					52
05	222 R	222	-0-	-0-	-0-	205	1	17	9	Y	15	43	1			24
06	188 R	188	-0-	-0-	-0-	177	1	11	9	Y	10					34
*07	197 R	197	-0-	-0-	-0-	182	1	15	9	Y	14					48

-----  
 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 36 RRCID -> 122811 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 4906 PERF. N/A  
 -----

02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
05	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	1			Y	-0-					-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	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  
 -----

02	177 R	34	-0-	-143	-0-	34	1			Y	-0-					14
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	1			Y	-0-					14
04	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	1			Y	-0-					14
*05	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	1			Y	-0-					14
*06	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	1			Y	-0-					14
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

-----  
 SLAUGHTER ESTATE "H" WELL #: 1 RRCID -> 099881 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4808 - 4828  
 -----

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 34 RRCID -> 104643 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4812 - 4900  
 -----

02	124 R	19	-0-	-105	-0-	19	1			Y	-0-					1
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	1			Y	-0-					1
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	1			Y	-0-					1
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	1			Y	-0-					1
*06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	1			Y	-0-					1
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

-----																
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN						
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323												
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		35	RRCID ->	122810	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL DEPTH	4908	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
02		121 R	12	-0-	-109	-0-		12	1		Y	-0-				106
03		31 #	24	-0-	-7	-0-		24	1		Y	-0-				106
04		30 #	18	-0-	-12	-0-		18	1		Y	-0-				106
05		31 #	18	-0-	-13	-0-		18	1		Y	-0-				106
06		30 #	28	-0-	-2	-0-		28	1		Y	-0-				106
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				106
-----																
JOPLIN OIL CO., INC.				445469												
SLAUGHTER		WELL #:		802	RRCID ->	109166	COMPL. DATE	02/02/1984	TOTAL DEPTH	4804	PERF. 4736 -	4731				
-----																
02		10 R	10	-0-	-0-	-0-		10	1		N	-0-				-0-
03		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT				-0-
04		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT				-0-
05		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT				-0-
06		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT				-0-
07		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
DELOACHE, JAMES I.		WELL #:		15	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF. 4693 -	4774				
-----																
02		319 #	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-				130
03		279 #	78	-0-	-201	-0-		78	3		N	-0-				130
04		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT				130
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				130
06		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				130
07		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				130
-----																
FRENCH, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	117266	COMPL. DATE	06/29/1985	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 4586 -	4758				
-----																
02		10 R	10	-0-	-0-	-0-		10	1		N	-0-				132
03		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT				132
04		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT				132
05		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT				132
06		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT				132
07		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT				132
-----																
KALA OIL COMPANY		WELL #:		450240												
RUCKER		1 A		RRCID ->	056795	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	4855	PERF. N/A						
-----																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		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				
-----																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				731
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				731
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				731
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				731
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				731
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				731

-----															
LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN															
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445															
BROWN, NELSON WELL #: 1 A RRCID -> 055136 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 4743 - 4834															
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
-----															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
M.B.J. OPERATING 518210															
MASTEN, F. O. WELL #: 2 RRCID -> 059631 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 5115 PERF. N/A															
-----															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			472
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			472
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			472
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			472
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			472
07		14B DENY	-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															
-----															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
-----															
MONADNOCK RESOURCES OP CO, LLC 574403															
WAR DANCE 154 7 WELL #: 1P RRCID -> 285049 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 5245 - 6929															
-----															
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RMB OPERATING LLC 714207															
MASTEN -J- WELL #: 4 RRCID -> 020508 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 4800 - 4875															
-----															
02		2274 R	2274	-0-	-0-	-0-		2274	2		N	-0-			-0-
03		2382 R	2382	-0-	-0-	-0-		2382	2		N	-0-			-0-
04		2427 R	2427	-0-	-0-	-0-		2427	2		N	-0-			-0-
05		3527 R	3527	-0-	-0-	-0-		3527	2		N	-0-			-0-
06		2290 R	2290	-0-	-0-	-0-		2290	2		N	-0-			-0-
*07		2202 R	2202	-0-	-0-	-0-		2202	3		N	-0-			-0-
-----															
MASTEN -J- WELL #: 6 RRCID -> 020509 COMPL. DATE 10/09/1957 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4870 - 4938															
-----															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN				
RMB OPERATING LLC		//CONT.//		714207									
CRAWFORD, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	056500	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989	PERF. N/A		
02	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			64
03	589 #	568	-0-	-21	-0-	568	3		N	-0-			64
04	570 #	531	-0-	-39	-0-	531	3		N	-0-			64
05	620 #	66	-0-	-554	-0-	66	3		N	-0-			64
06	600 #	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-	64 1		-0-
07	620 #	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.				810580									
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:		2	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF. 4870 -	4889	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TACTICAL OIL & GAS, LLC				834370									
LAWSON		WELL #:		1010	RRCID ->	078224	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	4757	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SLAUGHTER				WELL #:	1019	RRCID ->	113859	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 4716 -	4747
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B							CNTY: COCHRAN		
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370											
SLAUGHTER "22"		WELL #:		1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	4709	-	4738	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
-----															
WALKING X OIL CO.		892810													
SLAUGHTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				204
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				204
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				204
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				204
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				204
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
-----															
WALSH PETROLEUM, INC.		894720													
MARTY-WRIGHT		WELL #:		11	RRCID ->	064941	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	4785	-	4809	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411	426	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN						
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.//		894720											
WRIGHT, MARTY		WELL #:		24	RRCID ->	072327	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4781	-	4799	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WRIGHT, MARTY		WELL #:		36	RRCID ->	072402	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	5008	PERF.	4747	-	4767	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WRIGHT, MARTY		WELL #:		43	RRCID ->	073944	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	5011	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WRIGHT, MARTY		WELL #:		28	RRCID ->	099880	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4780	-	4800	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182													
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #:		1	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4722	-	4875	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LOOP (YATES)		54849		666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES							
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855													
O. D. C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	031311	COMPL. DATE	10/23/1963	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	3345	-	3355	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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									
HUMBLE LOUISIANA LAND		WELL #:		1A	RRCID ->	031608	COMPL. DATE	07/15/1963	TOTAL DEPTH	5478	PERF. 3343 - 3346		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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		
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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		
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
LOOP G.S.U.		WELL #:		2028	RRCID ->	099665	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3346 - 3357		
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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		
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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		
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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		
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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 #:		1013	RRCID ->	136842	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 3359 - 3373
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
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3350 - 3356
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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 #:		1029	RRCID ->	138977	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	3514	PERF. 3352 - 3378	
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
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3331 - 3358	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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 #:		8028	RRCID ->	138985	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3348 - 3374
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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)													
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES													
LOOP G. S. U. //CONT.// 623855													
WELL #: 1CH RRCID -> 190929 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 3241 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LYNCH (YATES)												
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. 55986 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES												
JONES 623855												
WELL #: 1X RRCID -> 177459 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3394 - 3398												
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MASTERTON RANCH (BEND CONGL.)												
WILD HORSE ENERGY 58178 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KING												
MASTERTON RANCH "R" 923282												
WELL #: 1 RRCID -> 136695 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 5927 - 5944												
02	58 N	5	-0-	-53	-0-		5	2	N	-0-		-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	2	N	-0-		-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2	N	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-

MASTERTON RANCH "R"												
WELL #: 2 RRCID -> 137651 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918												
02	116 N	34	-0-	-82	-0-		34	2	N	-0-		-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	2	N	-0-		-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2	N	-0-		-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2	N	-0-		-0-
06	150 N	5	-0-	-145	-0-		5	2	N	-0-		-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-

MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN)												
MONCRIEF, W. A., JR. 62466 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COCHRAN												
MASTEN, F. O. 575000												
WELL #: 2 RRCID -> 048690 COMPL. DATE 07/01/1970 TOTAL DEPTH 10216 PERF. N/A												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO)												
GUNN OIL COMPANY 62697 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COTTLE												
BURNETT TRIANGLE 339493												
WELL #: A 2 RRCID -> 127501 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5250 - 5258												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
07	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	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	12586 #	10090	-0-	-2496	-0-	55 1 69 9	9966 2	Y	63	184 1			57
03	12338 #	10529	-0-	-1809	-0-	55 1 42 9	10432 2	Y	38				95
04	11940 #	9173	-0-	-2767	-0-	53 1 44 9	9076 2	Y	40	12 8			123
05	11718 #	7779	-0-	-3939	-0-	48 1 13 9	7718 2	Y	12				135
06	10440 #	7084	-0-	-3356	-0-	48 1 11 9	7025 2	Y	10				145
07	10788 #	6049	-0-	-4739	-0-	48 1 8 9	5993 2	Y	7				152

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

FDL OPERATING, LLC 263924  
 ANDREWS A WELL #: 119 RRCID -> 244692 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 2934 - 3012

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.// 65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924														
MOORE, M. A.		WELL #: 16		RRCID -> 247943		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2951 - 3028								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WINSTON		WELL #: 44		RRCID -> 248633		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3036 - 3122								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MOORE, M. A.		WELL #: 3Y		RRCID -> 255570		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2926 - 3004								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MOORE, M. A.		WELL #: 4Y		RRCID -> 255571		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2937 - 3017								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MOORE, M. A.		WELL #: 5Y		RRCID -> 255572		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2928 - 3006								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WOOD, L. R.		WELL #: 1Y		RRCID -> 255573		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 3209 PERF. 2917 - 2996								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MOORE, M. A.		WELL #: 2Y		RRCID -> 255772		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2918 - 2996								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWSOM (YATES) //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES  
 FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924  
 MOORE, M. A. WELL #: 1Y RRCID -> 255773 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2920 - 2999

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, M. A. WELL #: 84 RRCID -> 256357 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2938 - 3016

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON A WELL #: 5 RRCID -> 264137 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2942 - 3015

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNX OPERATING CO., INC. 516255  
 FLANAGAN "9" WELL #: 501Y RRCID -> 256552 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 3059 - 3138

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN "10A" WELL #: 2Y RRCID -> 256553 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 3070 - 3085

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN "10A" WELL #: 3Y RRCID -> 256554 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 3053 - 3070

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//	65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//	516255							
FLANAGAN "10A"		WELL #:	1Y	RRCID ->	256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF. 3060 - 3075
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
FLANAGAN		WELL #:	960Y	RRCID ->	258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 3077 - 3161
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2018 - PLUGGED 02/19/18								
-----										
ELAM "14"		WELL #:	6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3046 - 3064
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	9		210
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	7		217
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	15		232
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	14		246
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	16		262
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	18		280
-----										
HARRIS "A"		WELL #:	1614Y	RRCID ->	261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3052 - 3070
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
HARRIS "B"		WELL #:	1612Y	RRCID ->	261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3057 - 3074
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:	8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2922 - 3065
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PROVIDENCE (ATOKA)															
CASE OIL															
DAVIS-JONES															
73291 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE															
139105															
WELL #: 1 RRCID -> 075310 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6392 - 6421															
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
CREED OPERATING CO., LLC															
GIBSON, J.J.															
188555															
WELL #: 1 RRCID -> 193422 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6257 - 6268															
02		757	N	757	-0-	-0-	-0-		757	3	N	-0-			43
03		713	N	69	-0-	-644	-0-		69	3	N	-0-			43
04		690	N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			43
05		806	N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			43
06		60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			43
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
-----															
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC															
MASTERSON RANCH															
700976															
WELL #: 1 RRCID -> 060106 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 6142 PERF. N/A															
02		254	N	254	-0-	-0-	-0-		254	2	Y	-0-			-0-
03		214	N	214	-0-	-0-	-0-		214	2	Y	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----															
GIBSON, J. J. "34"															
WELL #: 3 RRCID -> 060108 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 6301 PERF. N/A															
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----															
MASTERSON RANCH 40															
WELL #: 1 RRCID -> 064050 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6081 - 6093															
02		399	N	399	-0-	-0-	-0-		399	2	Y	-0-			-0-
03		441	N	441	-0-	-0-	-0-		441	2	Y	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----															
MASTERSON RANCH															
WELL #: 2 RRCID -> 064051 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6010 - 6018															
02		29	N	29	-0-	-0-	-0-		29	3	Y	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.//		700976										
MASTERTSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF. 5926 - 5934	
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
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6121 - 6133	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF. 6107 - 6118	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 6012 - 6029	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	
02	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2	N	-0-			94
03	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2	N	-0-			94
04	2880 X	1756	-0-	-1124	-0-	1756	2	N	-0-			94
05	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2	N	-0-			94
06	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2	N	-0-			94
07	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT			94
-----												
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	064723	COMPL. DATE	06/30/1975	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 6138 - 6158	
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	Y	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PRUDENCE (ATOKA) //CONT.// 73303 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING												
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.// 700976												
MASTERTSON, FLOYCE WELL #: 2 RRCID -> 077338 COMPL. DATE 05/13/1976 TOTAL DEPTH 6256 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	
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
-----												
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470												
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 167360 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6136 - 6154												
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3	N	-0-			-0-	
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3	N	-0-			-0-	
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3	N	-0-			-0-	
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-			-0-	
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3	N	-0-			-0-	
07	1209 N	1143	-0-	-66	-0-	1143 3	N	-0-			-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												
02	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-		N	-0-			27	
03	1767 N	128	-0-	-1639	-0-	5 1	N	-0-	123 2		27	
04	60 N	2	-0-	-58	-0-	2 1	N	-0-			27	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27	
06	120 N	19	-0-	-101	-0-	19 2	N	-0-			27	
*07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	51 2		27	
-----												
BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436												
02	1914 N	1670	-0-	-244	-0-	70 1	N	-0-			30	
03	1953 N	1762	-0-	-191	-0-	70 1	N	-0-			30	
04	1860 N	1523	-0-	-337	-0-	47 1	N	-0-			30	
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	65 1	N	-0-			30	
*06	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2	N	-0-			30	
*07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	68 1	N	-0-	1992 2		30	
-----												
PETEX 659782												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 1 RRCID -> 150782 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7190 - 7510												
02	DLQ G-10	1360	-0-	1360	6415	1360 2	Y	-0-			57	
03	2100 N	533	-0-	-1567	4848	533 2	Y	-0-			57	
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	1848		Y	-0-			57	
05	1848 N	-0-	-0-	-1848	-0-		Y	-0-			57	
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-		Y	-0-			57	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			57	
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 155056 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727												
02	DLQ G-10	542	-0-	542	2096	542 2	Y	-0-			-0-	
03	2100 N	189	-0-	-1911	185	189 2	Y	-0-			-0-	
04	185 N	-0-	-0-	-185	-0-		Y	-0-			-0-	
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-		Y	-0-			-0-	
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	369	-0-	369	2116	369	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		2100 N	104	-0-	-1996	120	104	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616												
02	DLQ	G-10	804	-0-	804	3223	786	2	18	9	Y	38
03		2100 N	322	-0-	-1778	1445	225	2	97	9	Y	10
04		1445 N	-0-	-0-	-1445	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	10
05		868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	10
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	10
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179												
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2823	-0-		Y	-0-	-0-	20
03		2100 N	-0-	-0-	-2100	723	-0-		Y	-0-	20	1
04		723 N	-0-	-0-	-723	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792												
02	DLQ	G-10	878	-0-	878	3275	878	2	Y	-0-	-0-	94
03		2100 N	260	-0-	-1840	1435	260	2	Y	-0-	-0-	94
04		1435 N	-0-	-0-	-1435	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	94
05		930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	94
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	94
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	94
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916												
02	DLQ	G-10	1315	-0-	1315	5279	1315	2	Y	-0-	-0-	4
03		2100 N	530	-0-	-1570	3709	530	2	Y	-0-	-0-	4
04		3000 N	-0-	-0-	-3000	709	-0-		Y	-0-	-0-	4
05		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	4
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	4
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025												
02	DLQ	G-10	666	-0-	666	2849	666	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		2100 N	226	-0-	-1874	975	226	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		975 N	-0-	-0-	-975	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	523	-0-	523	2327	523 2	Y	-0-	-0-
03	2100 N	1072	-0-	-1028	1299	1072 2	Y	-0-	-0-
04	1299 N	-0-	-0-	-1299	-0-		Y	-0-	-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		Y	-0-	-0-
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----									
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 17		RRCID -> 173615	COMPL. DATE 06/29/1999	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7543 - 7643		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----									
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 20		RRCID -> 179194	COMPL. DATE 09/20/2000	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7390 - 7704		
02	DLQ G-10	619	-0-	619	2402	619 2	Y	-0-	-0-
03	2000 N	252	-0-	-1748	654	252 2	Y	-0-	-0-
04	654 N	-0-	-0-	-654	-0-		Y	-0-	-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-		Y	-0-	-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----									
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 21		RRCID -> 180372	COMPL. DATE 11/17/2000	TOTAL DEPTH 8170	PERF. 7410 - 7934		
02	DLQ G-10	1521	-0-	1521	5813	1521 2	Y	-0-	164
03	2000 N	486	-0-	-1514	4299	486 2	Y	-0-	164
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	1299		Y	-0-	164
05	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-		Y	-0-	164
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-		Y	-0-	164
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	164
-----									
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 22		RRCID -> 183927	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH 7770	PERF. 7358 - 7568		
02	DLQ G-10	1124	-0-	1124	6479	1124 2	Y	-0-	-0-
03	2000 N	377	-0-	-1623	4856	377 2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	1856		Y	-0-	-0-
05	1856 N	-0-	-0-	-1856	-0-		Y	-0-	-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----									
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 24		RRCID -> 184505	COMPL. DATE 06/30/2001	TOTAL DEPTH 8730	PERF. 7664 - 8104		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	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		
02	DLQ G-10	2960	-0-	2960	12461	2960 2	Y	-0-	101
03	13625 X	1164	-0-	-12461	-0-	1164 2	Y	-0-	101
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	101
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-		Y	-0-	101
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-		Y	-0-	101
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-		Y	-0-	101

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	712	-0-	712	2751	712	2	Y	-0-			-0-
03	2000 N	300	-0-	-1700	1051	300	2	Y	-0-			-0-
04	1051 N	-0-	-0-	-1051	-0-			Y	-0-			-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 26		RRCID -> 190104		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646				
02	DLQ G-10	1772	-0-	1772	9167	1772	2	Y	-0-			-0-
03	9742 X	575	-0-	-9167	-0-	575	2	Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 33		RRCID -> 195803		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780				
02	DLQ G-10	1223	-0-	1223	4745	1223	2	Y	-0-			-0-
03	2000 N	437	-0-	-1563	3182	437	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	182			Y	-0-			-0-
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-			-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 29		RRCID -> 197396		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074				
02	DLQ G-10	724	-0-	724	2387	724	2	Y	-0-			-0-
03	2000 N	255	-0-	-1745	642	255	2	Y	-0-			-0-
04	642 N	-0-	-0-	-642	-0-			Y	-0-			-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 28		RRCID -> 201641		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856				
02	DLQ G-10	1340	-0-	1340	6093	1340	2	Y	-0-			66
03	2000 N	471	-0-	-1529	4564	471	2	Y	-0-			66
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	1564			Y	-0-			66
05	1564 N	-0-	-0-	-1564	-0-			Y	-0-			66
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
-----												
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 31		RRCID -> 201645		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE			
PETEX //CONT.// 659782													
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004										TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7268 - 7572	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	DLQ	G-10	682	-0-	682	3129	682	2	Y	-0-			36
03		2000 N	248	-0-	-1752	1377	248	2	Y	-0-			36
04		1377 N	-0-	-0-	-1377	-0-			Y	-0-			36
05		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-			36
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			36
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
-----													
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006										TOTAL DEPTH	9236	PERF. 7796 - 8216	
02	DLQ	G-10	1379	-0-	1379	6442	1350	2	Y	26			82
03		2000 N	674	-0-	-1326	5116	470	2	Y	185	235	1	32
04		3000 N	-0-	-0-	-3000	2116			Y	-0-			32
05		2116 N	-0-	-0-	-2116	-0-			Y	-0-			32
06		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-			32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
-----													
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006										TOTAL DEPTH	9725	PERF. 7747 - 8684	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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	
02	DLQ	G-10	402	-0-	402	1552	402	2	Y	-0-			-0-
03		1692 N	140	-0-	-1552	-0-	140	2	Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007										TOTAL DEPTH	8222	PERF. 7535 - 7597	
02	DLQ	G-10	697	-0-	697	3816	697	2	Y	-0-			-0-
03		2000 N	441	-0-	-1559	2257	441	2	Y	-0-			-0-
04		2257 N	-0-	-0-	-2257	-0-			Y	-0-			-0-
05		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-			-0-
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007										TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7930 - 8360	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750										
FOX		WELL #: 1		RRCID -> 194005		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932				
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
02	145 N	35	-0-	-110	-0-	35	2	N	-0-			142
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			142
04	180 N	40	-0-	-140	-0-	40	2	N	-0-			142
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			142
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			142
*07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LYNX OPERATING CO., INC.		516255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
N. JENKINS "363"		WELL #: 2		RRCID -> 225376		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 3306 PERF. 3084 - 3118				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

N. JENKINS "363"		WELL #: 3		RRCID -> 225380		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3083 - 3118				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

N. JENKINS "10"		WELL #: 1		RRCID -> 225383		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3043 - 3078				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

N. JENKINS "10"		WELL #: 2		RRCID -> 225667		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES  
LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255  
N. JENKINS "398" WELL #: 1 RRCID -> 225725 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 3313 PERF. 3052 - 3087  
-----

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49

PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2019 - P/A 12/04/19

-----  
DOSS YATES 395 WELL #: 1 RRCID -> 184247 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129  
-----

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
07	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  
-----

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88

PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2019 - P/A 12/11/19

-----  
DOSS YATES 365 WELL #: 2 RRCID -> 191006 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134  
-----

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44

PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2019 - P/A 12/09/19

-----  
SPARKS YATES 396 WELL #: 2 RRCID -> 203956 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228  
-----

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20

PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2018 - P/A 10/11/18

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		742122							
NORTH RILEY YATES "361"		WELL #:		1	RRCID ->	207565	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3064 - 3120
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2018 - P/A 08/09/18											

NORTH RILEY YATES "404"		WELL #:		1	RRCID ->	211381	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2945 - 3184
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2018 - PLUGGED 12/27/18											

SEABOARD OPERATING CO.		760960		CONDOR J		WELL #:		1	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3078 - 3112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				

RITZ (SAN ANDRES)		76979 375		JOINT RESOURCES COMPANY		440742		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES		
CHILDREN'S HOME		WELL #:		1	RRCID ->	205850	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 5253 - 5545			
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2	N	-0-	-0-			
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2	N	-0-	-0-			
04	2100	N	1679	-0-	-421	-0-	1679	2	N	-0-	-0-			
05	1922	N	1718	-0-	-204	-0-	1718	2	N	-0-	-0-			
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-	-0-			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			

SEMINOLE (YATES)		82225 852		OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
MANN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020764	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 3110 - 3298			
02	957	N	-0-	-0-	-957	-0-			N	-0-	-0-			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			

GIBBS, KATIE S. /80		WELL #:		2BH	RRCID ->	020768	COMPL. DATE	07/27/1940	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 3191 - 3240
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-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		
02	986 N	-0-	-0-	-986	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	034936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6565	PERF. 3168 - 3262		
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
TIPPIT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	037056	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3194 - 3315		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
TURLIN, WALTER		WELL #:		17	RRCID ->	041970	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 3245 - 3380		
02	667 N	521	-0-	-146	-0-	521	2		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-		-0-	
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173447	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	3348	PERF. 3210 - 3278		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-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		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 3182 - 3307								
02	1566 N	-0-	-0-	-1566	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3238 - 3276								
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3229 - 3379								
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327								
02	2900 N	-0-	-0-	-2900	19893					N	-0-					-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	16793					N	-0-					-0-
04	16793 X	-0-	-0-	-16793	-0-					N	-0-					-0-
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 3130 - 3242								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



SEMINOLE (YATES) OXY USA INC. RILEY 'A' GAS UNIT		//CONT.// 82225 852 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
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
-----												
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390		PERF. 3177 - 3290		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3279 - 3393		
02	1943 N	1176	-0-	-767	-0-	1176	2	N	-0-			-0-
03	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-			-0-
04	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-			-0-
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3138 - 3249		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3240 - 3355		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602		PERF. 3352 - 3470		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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		
02	290 N	241	-0-	-49	-0-	241	2	N	-0-			-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215964		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 3622		PERF. 3336 - 3453		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	158889	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4878 - 5017	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	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
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC				742122				CNTY: HOCKLEY			
MALLETT LAND & CATTLE CO.		WELL #:		76	RRCID ->	287600	COMPL. DATE	05/23/2019	TOTAL DEPTH	8140	PERF. N/A
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)				86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC				278793							
COOK, E. ESTATE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	248468	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	4761	PERF. 4576 - 4581
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DINES				WELL #:	1 C	RRCID ->	252925	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 4559 - 4574
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.//		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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C * M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----														
WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	249407	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH 6717 PERF. 4607 - 4617					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4				206
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11				217
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	182	1		35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
-----														
TEX-MEX		WELL #:		89005 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GAINES						
FDL OPERATING, LLC				263924										
KNIGHT		WELL #:		1 C	RRCID ->	128792	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4332 - 4602					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	74	74	0	160	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	77	77	0		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----														
TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)		WELL #:		89005 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES						
FDL OPERATING, LLC				263924										
KNIGHT		WELL #:		1 T	RRCID ->	128312	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7090 - 7141					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----														
TEX-PAC (YATES)		WELL #:		89024 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION				753981										
JONES 24-7		WELL #:		1	RRCID ->	165649	COMPL. DATE	11/29/1996	TOTAL DEPTH 3375 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
THOMAS (ATOKA CONGL.)		WELL #:		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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	51	-0-	51	51	51	2		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-				-0-

THOMAS (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		89440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976								
THOMAS, R. A. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	102500	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	6336	PERF. 6202 - 6232	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-		526 3		Y	-0-		-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-		633 3		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT		101
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT		101
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT		101
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT		101
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT		101
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT		101

OASIS OPERATING, INC.				617470							
TIPPEN		WELL #:		1	RRCID ->	208199	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6754 - 6758
02	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419 2		N	-0-		203
03	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2		N	-0-		203
04	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432 2		N	-0-		203
05	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513 2		N	-0-		203
06	1800 X	1433	-0-	-367	-0-	1433 2		N	-0-		203
07	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT		203

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534							
FRAZIER, MARY		WELL #:			RRCID ->	077095	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH	6729	PERF. N/A
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008											

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOKIO (YATES)  
MCDONALD PRODUCTION, LLC  
NOBLE

90365 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRY  
547870  
WELL #: A 1 RRCID -> 056496 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 3399 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM ("B" CONGL.)  
GUNN OIL COMPANY  
BURNETT, S. B. ESTATE

90426 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING  
339493  
WELL #: 3016 RRCID -> 203987 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6116 - 6143

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWO STATES (SAN ANDRES)  
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC  
MARKHAM

92113 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COCHRAN  
781921  
WELL #: 1 RRCID -> 123840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	464 N	155	-0-	-309	-0-	155 2		N	-0-			117
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-			117
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-			117
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			117
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			117
*07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			117

VCG (CONGL.)  
GUNN OIL COMPANY  
MARTIN 3

92814 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
339493  
WELL #: 1 RRCID -> 236343 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9605 - 11318

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

MAJORS A UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 240654 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	8033 X	6502	-0-	-1531	-0-	6315 2	187 9	N	170	190	1	180
03	8432 X	7304	-0-	-1128	-0-	7237 2	67 9	N	61			241
04	8160 X	7083	-0-	-1077	-0-	7014 2	69 9	N	63	191	1	113
05	8432 X	7591	-0-	-841	-0-	7404 2	187 9	N	170			283
06	7800 X	7536	-0-	-264	-0-	7360 2	176 9	N	160	186	1	257
*07	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	7356 2	78 9	N	71	187	1	141

MAJORS A

WELL #: 3 RRCID -> 246635 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	3741 X	3253	-0-	-488	-0-	3253 2		N	-0-			121
03	3720 X	3063	-0-	-657	-0-	3019 2	44 9	N	40			161
04	3600 X	2735	-0-	-865	-0-	2735 2		N	-0-			161
05	3596 X	1089	-0-	-2507	-0-	1023 2	66 9	N	60			221
06	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-			N	-0-			221
07	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			N	-0-			221

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
LHB		WELL #:		1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9612 - 11668	
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
02		435 N	415	-0-	-20	-0-	407 2	8 9	N	7			116
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	392 2	6 9	N	5			121
04		431 N	431	-0-	-0-	-0-	419 2	12 9	N	11			132
05		434 N	315	-0-	-119	-0-	305 2	10 9	N	9			141
06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	454 2	7 9	N	6			147
07		434 N	313	-0-	-121	-0-	311 2	2 9	N	2			149
-----													
KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510 - 12853	
02		11281 X	10425	-0-	-856	-0-	10425 2		N	-0-			156
03		12059 X	10699	-0-	-1360	-0-	10699 2		N	-0-			156
04		11670 X	9823	-0-	-1847	-0-	9701 2	122 9	N	111	188 0		79
05		12059 X	9865	-0-	-2194	-0-	9865 2		N	-0-			79
06		11670 X	9376	-0-	-2294	-0-	9376 2		N	-0-			79
07		11129 X	9612	-0-	-1517	-0-	9510 2	102 9	N	93			172
-----													
RUSSELL		WELL #:		10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	9697 - 10948	
02		767 N	767	-0-	-0-	-0-	17 1	750 2	N	-0-			141
03		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	23 1	1260 2	N	-0-			141
04		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	28 1	1482 2	N	-0-			141
05		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	24 1	1019 2	N	-0-			141
06		960 N	139	-0-	-821	-0-	9 1	130 2	N	-0-			141
07		992 N	419	-0-	-573	-0-	11 1	408 2	N	-0-			141
-----													
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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DENVER UNIT		WELL #:		4439GC	RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4620 - 4920	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DENVER UNIT		WELL #:		7540GC	RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4700 - 4832	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 #: 4235G		RRCID -> 106802		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4700 - 4848	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7566GC		RRCID -> 174481		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 4774 PERF. 4679 - 4737	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6549GC		RRCID -> 174484		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4683 - 4748	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7438GC		RRCID -> 174843		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 4841 PERF. 4737 - 4800	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7564GC		RRCID -> 174844		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 4801 PERF. 4714 - 4772	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4670 - 4754	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-



WASSON		//CONT.//	95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: YOAKUM							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//	617544										
DENVER UNIT		WELL #:	7567GC	RRCID ->	175155	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	4792	PERF.	4690	-	4756
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE	CODE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
DENVER UNIT		WELL #:	8539GC	RRCID ->	175156	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	4772	PERF.	4654	-	4730
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
DENVER UNIT		WELL #:	7425GC	RRCID ->	175158	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	5066	PERF.	4722	-	4790
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
DENVER UNIT		WELL #:	6540GC	RRCID ->	177315	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	4661	-	4718
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
DENVER UNIT PF WELL		WELL #:	1	RRCID ->	178091	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	8149 X	-0-	-0-	-8149	-0-			N	-0-			-0-	
03	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
DENVER UNIT		WELL #:	6440GC	RRCID ->	178834	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	4826	PERF.	4708	-	4798
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
DENVER UNIT		WELL #:	6551GC	RRCID ->	178836	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	4770	PERF.	4654	-	4743
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	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 #: 5521GC		RRCID -> 181518	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 4737	PERF. 4659	- 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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6447GC		RRCID -> 181519	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4737	- 4765	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4547GC		RRCID -> 186745	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 4736	PERF. 4656	- 4710	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7568GC		RRCID -> 186825	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH 4863	PERF. 4757	- 4815	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID -> 187193	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 4839	PERF. 4800	- 4868	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7444GC		RRCID -> 187624	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4779	- 4846	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7648GC		RRCID -> 187626	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4771	- 4840	
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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 5522GC		RRCID -> 187627	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL DEPTH 4763	PERF. 4678	- 4746	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4445GC		RRCID -> 188184	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4580	- 5177	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 4734	- 4829	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4340GC		RRCID -> 189760	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4652	- 4731	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4450GC		RRCID -> 189761	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 4660	- 4728	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4449GC		RRCID -> 189763	COMPL. DATE 04/04/2002	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4657	- 4740	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4774	- 4839	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4721	- 4730	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4549GC		RRCID -> 192892	COMPL. DATE 10/30/2001	TOTAL DEPTH 4766	PERF. 4670	- 4723	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6564GC		RRCID -> 193883	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 4831	PERF. 4718	- 4757	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 4769	- 4826	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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 #: 4341GC		RRCID -> 193886	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 4745	- 4810	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 5513GC		RRCID -> 208951	COMPL. DATE 04/25/2005	TOTAL DEPTH 5360	PERF. 4770	- 4780	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6567GC		RRCID -> 210234	COMPL. DATE 04/21/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4668	- 4725	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6449GC		RRCID -> 210235	COMPL. DATE 05/02/2005	TOTAL DEPTH 4797	PERF. 4740	- 4808	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7571GC		RRCID -> 210236	COMPL. DATE 06/12/2005	TOTAL DEPTH 4828	PERF. 4790	- 4837	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6569GC		RRCID -> 210260	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4720	- 4775	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4570GC		RRCID -> 212042	COMPL. DATE 06/17/2005	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4670	- 4762	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID -> 212739	COMPL. DATE 09/22/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 4760	- 4811	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6537GC		RRCID -> 220947	COMPL. DATE 07/13/2005	TOTAL DEPTH 5362	PERF. 4730	- 4776	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7572GC		RRCID -> 221025	COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4807	- 4817	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6453GC		RRCID -> 221209	COMPL. DATE 09/27/2005	TOTAL DEPTH 7531	PERF. 4724	- 4800	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7573GC		RRCID -> 222484	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 4873	PERF. 4762	- 4846	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 4866	- 4883		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 3347GC		RRCID -> 226002	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 4803	PERF. 4690	- 4759		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 5523GC		RRCID -> 226054	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 4742	PERF. 4649	- 4704		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID -> 228987	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 4832	PERF. 4761	- 4795		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6568GC		RRCID -> 229643	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH 4842	PERF. 4750	- 4788		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 5622GC		RRCID -> 229758	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID -> 230105	COMPL. DATE 01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799	PERF.	4702 - 4775
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID -> 236318	COMPL. DATE 10/18/2007	TOTAL DEPTH	4751	PERF.	4656 - 4736
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	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 #: 4254GC		RRCID -> 237836	COMPL. DATE 04/27/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4720	- 4765		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4255GC		RRCID -> 240421	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4690	- 4769		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID -> 244660	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID -> 245714	COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 4843	PERF. 4740	- 4787		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID -> 245953	COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH 4772	PERF. 4665	- 4724		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 8546GC		RRCID -> 246015	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL DEPTH 4815	PERF. 4705	- 4732		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4761GC		RRCID -> 246797		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 4854 PERF. 4962 - 5010		
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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4463GC		RRCID -> 248490		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 4773 PERF. 4710 - 4757		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6573GC		RRCID -> 248743		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4732 - 4767		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SANTA FE MIDSTREAM PERMIAN LLC		748093								
RATTLESNAKE AGI		WELL #: 1		RRCID -> 286838		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 11025 - 11980		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
XTO ENERGY INC.		945936								
CORNELL UNIT		WELL #: 6386GC		RRCID -> 188935		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4665 - 4752		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CORNELL UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 189910		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	3	N	-0-	-0-
03	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	3	N	-0-	-0-
04	10099 X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	3	N	-0-	-0-
05	2697 X	2095	-0-	-602	-0-	2095	3	N	-0-	-0-
06	2610 X	1641	-0-	-969	-0-	1641	3	N	-0-	-0-
07	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CORNELL UNIT		WELL #: 6364GC		RRCID -> 191356	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 5375	PERF. 4653	- 4719		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6352GC		RRCID -> 191357	COMPL. DATE 09/01/2002	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 4712	- 4780		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6392GC		RRCID -> 197497	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 4796	PERF. 4677	- 4760		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6337GC		RRCID -> 202725	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4661	- 4723		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6396GC		RRCID -> 202728	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4675	- 4747		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6397GC		RRCID -> 203649	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 4762	PERF. 4673	- 4742		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	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		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 CORNELL UNIT WELL #: 6398GC RRCID -> 203832 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4661 - 4760

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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELL UNIT WELL #: 6335GC RRCID -> 219668 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4753 - 4806

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELL UNIT WELL #: 6372GC RRCID -> 257827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4750 - 4794

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLMAN, WEST (YATES) 96188 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRY  
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958  
 O. D. C. -57- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052568 COMPL. DATE 12/04/1970 TOTAL DEPTH 3456 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELTMER (CLEAR FORK) 96221 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES  
 FDL OPERATING, LLC 263924  
 WELTMER, T. C. WELL #: 6 RRCID -> 240180 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7066 - 7707

02	7366 X	5433	-0-	-1933	-0-	82	1	5003	2	Y	316	231	1			163
						348	9									
03	7874 X	5042	-0-	-2832	-0-	82	1	4700	2	Y	236	274	1			125
						260	9									
04	7620 X	3764	-0-	-3856	-0-	3751	3	13	9	Y	12	126	1	7	7	4
05	7719 X	1097	-0-	-6622	-0-	1096	3	1	9	Y	1	3	1			2
06	7050 X	3966	-0-	-3084	-0-	3933	3	33	9	Y	30	25	1			7
07	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					7

WELTMER (CLEAR FORK) FDL OPERATING, LLC WELTMER, T.C. -A-		//CONT.//	96221 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES							
		//CONT.//	263924										
		WELL #:	1	RRCID ->	241383	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7110 - 7674		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* M	C COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		2871 X	723	-0-	-2148			11 1 57 9		Y	52	36 1	27
03		1457 X	678	-0-	-779			11 1 43 9		Y	39	45 1	21
04		900 X	497	-0-	-403			495 3	2 9	Y	2	21 1	1 7
05		775 N	-0-	-0-	-775					Y	-0-		1
*06		660 N	78	-0-	-582			78 3		Y	-0-	1 1	-0-
07		527 N	NO RPT	-0-	-527					Y	NO RPT		-0-
-----													
WELTMER, T. C.		WELL #:	7	RRCID ->	248325	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7852	PERF.	7077 - 7668		
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23 7	-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

(GWN415)

09/16/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS