

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

WILDCAT													CNTY: ROBERTSON		
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.															
STUDDARD-STEWARD															
WELL #: 2W RRCID -> 230659 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4566 - 4572															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
STUDDARD-STEWARD															
WELL #: 3W RRCID -> 230696 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4864 - 4866															
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CARR RESOURCES, INC.															
T-BAR-X CARRINGTON															
WELL #: 1 RRCID -> 191476 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 15582 PERF. 11804 - 11829															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT			-0-	
COASTAL EXPANSE OIL & GAS															
HAMILL FOUNDATION															
WELL #: 1 RRCID -> 266267 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 19021 PERF. N/A															
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
SWANK "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 190310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8433 - 8438															
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
WIEBOLDT, ELIZABETH															
WELL #: 3 RRCID -> 193029 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9950 - 9959															
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-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
SWANK "A"		WELL #:		2	RRCID -> 218929		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 4514 - 5300	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID -> 171505		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 7514 - 7593	
OWENS "C"				3								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
WILLIFORD, JEAN A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 252903		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 10908		PERF. N/A	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
RANDALL EXPLORATION, LLC		WELL #:		690790	RRCID -> 232159		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 14349		PERF. N/A	
STEPHENS				1								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		WELL #:		806470	RRCID -> 262437		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 19464		PERF. 18884 - 19272	
BIG BILL SIMPSON UNIT				1								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
STROUD PETROLEUM, INC.		WELL #:		828082	RRCID -> 282967		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 11002 - 11017	
HIGHTOWER				1								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WILDCAT														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														
BIG RED UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 185586 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 15320 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
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MUSE-PATRANELLA GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 200076 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 15701 - 16000														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DESTEFANO, CATHERINE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 237229 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF. N/A														
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
AGUILA VADO (EAGLEFORD)														
IRON RIDGE OPERATING, LLC														
RIDE LONESOME														
WELL #: 1H RRCID -> 284862 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 12184 - 17056														
04	1470 #	1005	-0-	-465	-0-	880	3	125	9	N	114	192	1	180
05	1581 #	1302	-0-	-279	-0-	1173	3	129	9	N	117			297
06	1530 #	569	-0-	-961	-0-	478	3	91	9	N	83	178	1	202
07	1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			202
08	1457 #	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			202
09	1260 #	716	-0-	-544	-0-	642	3	74	9	N	67			269
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														
WILLIAM B														
WELL #: 2H RRCID -> 291189 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 9699 - 16049														
04	1889 R	1889	-0-	-0-	-0-	127	1	1289	2	N	430	531	1	87
						473	9							
05	1725 R	1725	-0-	-0-	-0-	116	1	1173	2	N	396	368	1	113
						436	9							
06	1230 #	916	-0-	-314	-0-	18	1	548	2	N	318	177	1	253
						350	9							
07	2041 R	2041	-0-	-0-	-0-	137	1	1380	2	N	476	539	1	189
						524	9							
08	2216 R	2216	-0-	-0-	-0-	152	1	1541	2	N	475	539	1	122
						523	9							
09	1230 #	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			122

AGUILA VADO (EAGLEFORD)												49B		CNTY: LEON					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC												//CONT.// 00870 500		ASSOCIATED					
MACH A												//CONT.// 923444							
WELL #:												2H	RRCID -> 291385	COMPL. DATE 02/20/2017	TOTAL DEPTH 9699	PERF.10971	- 17511		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04		2400 #	2034	-0-	-366	-0-	57	1	1486	2	N	446	376	1	1	8	233		
							491	9											
05		2770 R	2770	-0-	-0-	-0-	76	1	2110	2	N	531	548	1	2	8	214		
							584	9											
06		2179 R	2179	-0-	-0-	-0-	62	1	1657	2	N	418	532	1	2	8	98		
							460	9											
07		1736 #	1661	-0-	-75	-0-	45	1	1233	2	N	348	352	1	1	8	93		
							383	9											
08		2635 #	1803	-0-	-832	-0-	53	1	1347	2	N	366	363	1	3	8	93		
							403	9											
09		2550 #	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					93		
AKER (SMACKOVER)												00970 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO	
REO OPERATING LLC												701876							
MCCONNICO, CORA ESTATE												WELL #:		1	RRCID -> 095662	COMPL. DATE 09/08/1981	TOTAL DEPTH 11770	PERF.11361	- 11672
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL)												00970 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE	
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.												564710							
AKER MONITORING												WELL #:		1	RRCID -> 262517	COMPL. DATE 07/11/2011	TOTAL DEPTH 4402	PERF. 3769	- 4222
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-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
AKER MONITORING												WELL #:		2	RRCID -> 262521	COMPL. DATE 07/11/2011	TOTAL DEPTH 4512	PERF. 3861	- 4316
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-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
AKER GAS INJECTION												WELL #:		1	RRCID -> 262540	COMPL. DATE 06/27/2011	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 3905	- 4337
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-		
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

ALABAMA FERRY (GLENROSE "D")												01030 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: LEON							
HYDROGEO, L.L.C.												421240											
AFGRD UNIT												WELL #:	50	RRCID ->	235985	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9912	PERF.	9642	-	9679
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						26				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						26				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						26				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						26				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						26				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						26				
ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)												01032 100	ASSOCIATED		49B	CNTY: LEON							
BRG LONE STAR LTD.												090870											
SADLER, ANN WARD												WELL #:		RRCID ->	130952	COMPL. DATE	05/28/1987	TOTAL DEPTH	9618	PERF.	9423	-	9440
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						123				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						123				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						123				
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						123				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						123				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						123				
RECLASSIFIED TO OIL												03/15/2023											
SADLER, ANN WARD												WELL #:		RRCID ->	201246	COMPL. DATE	10/31/1986	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9517	-	9809
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						2				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						2				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						2				
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						2				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						2				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						2				
RECLASSIFIED TO OIL												03/15/2023											
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC												430368											
BARNES, LEAH "B"												WELL #:	1	RRCID ->	128277	COMPL. DATE	07/31/1988	TOTAL DEPTH	9367	PERF.	9177	-	9192
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-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
ALBRECHT, MAUDE ESTATE												WELL #:	1	RRCID ->	140154	COMPL. DATE	01/23/1988	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9069	-	9074
04	420 #	315	-0-	-105	-0-	30	1	285	2	N	-0-								38				
05	434 #	403	-0-	-31	-0-	105	1	298	2	N	-0-								38				
06	420 #	391	-0-	-29	-0-	97	1	294	2	N	-0-								38				
07	382 R	382	-0-	-0-	-0-	62	1	320	2	N	-0-								38				
08	403 #	140	-0-	-263	-0-	32	1	108	2	N	-0-								38				
09	390 #	125	-0-	-265	-0-	20	1	105	2	N	-0-								38				
LARGENT HEIRS NO. 1												WELL #:	1	RRCID ->	282525	COMPL. DATE	10/31/2016	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10007	-	10066
04	180 #	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-								34				
05	186 #	153	-0-	-33	-0-	40	1	113	2	N	-0-								34				
06	180 #	160	-0-	-20	-0-	74	1	86	2	N	-0-								34				
07	155 #	96	-0-	-59	-0-	15	1	81	2	N	-0-								34				
08	155 #	85	-0-	-70	-0-	19	1	66	2	N	-0-								34				
09	150 #	115	-0-	-35	-0-	18	1	97	2	N	-0-								34				

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.//										01032 100	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON			
MOORE PETROLEUM SERVICE, INC.										581513						
TURNER-ROUGHTON										WELL #:	RRCID -> 135820	COMPL. DATE 08/11/1990	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 8776	-	8782
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50	
PLUGGED AND ABANDONED										01/06/1999						
ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.)										01750 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NAVARRO			
OLD UNION OPERATING COMPANY										621149						
KENNEDY-SHEPPARD										WELL #:	RRCID -> 113280	COMPL. DATE 02/06/1984	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 3562	-	3569
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-				-0-	
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-				-0-	
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-				-0-	
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-				-0-	
08	310	N	49	-0-	-261	-0-	49	2		N	-0-				-0-	
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT				-0-	
MASSEY										WELL #:	RRCID -> 116357	COMPL. DATE 04/05/1985	TOTAL DEPTH 3715	PERF. 3586	-	3693
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-				-0-	
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2		N	-0-				-0-	
06	480	N	260	-0-	-220	-0-	260	2		N	-0-				-0-	
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-				-0-	
08	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2		N	-0-				-0-	
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT				-0-	
BAIN, R. A.										WELL #:	RRCID -> 118068	COMPL. DATE 08/10/1985	TOTAL DEPTH 3712	PERF. 3581	-	3584
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-				-0-	
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-	
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-	
07	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2		N	-0-				-0-	
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-	
09	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT				-0-	
BAIN, R. A. NO. 1										WELL #:	RRCID -> 118329	COMPL. DATE 08/08/1985	TOTAL DEPTH 3715	PERF. 3552	-	3555
04	14B2	EXT	121	-0-	121	-0-	336	121	2	N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	3	-0-	3	-0-	339	3	2	N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	10	-0-	10	-0-	349	10	2	N	-0-				-0-	
07	356		7	-0-	-349	-0-	7	7	2	N	-0-				-0-	
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	5	2	N	-0-				-0-	
09	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT				-0-	
COATES, MAGGIE BELLE										WELL #:	RRCID -> 121092	COMPL. DATE 03/27/1986	TOTAL DEPTH 3665	PERF. 3569	-	3572
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-				-0-	
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-				-0-	
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-				-0-	
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-				-0-	
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-				-0-	
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT				-0-	

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.)														//CONT.//		01750	700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO						
OLD UNION OPERATING COMPANY														//CONT.//		621149												
CARPENTER														WELL #:		A	1	RRCID -> 192268		COMPL. DATE 02/09/2002		TOTAL	DEPTH	3707	PERF.	3622	-	3632
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2				N	-0-					80									
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	554	2				N	-0-					80									
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2				N	-0-					80									
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2				N	-0-					80									
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	404	2				N	-0-					80									
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					80									
ANTIOCH (BARNETT SHALE)														03132		050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON							
TRINITY RESOURCES & OPTNG II LLC														100285														
NATIVE AMERICAN SWD #1														WELL #:		1	RRCID -> 224615		COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL	DEPTH	10353	PERF.	8517	-	10353	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
EAGLERIDGE OPERATING, LLC														238462														
ATLAS, MILDRED														WELL #:		1	RRCID -> 171877		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL	DEPTH	8398	PERF.	8140	-	8200	
04	150 N	116	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	N	-0-						-0-									
05	217 N	135	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	N	-0-						-0-									
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	330	2	N	-0-						-0-									
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	179	2	N	-0-						-0-									
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	N	-0-						-0-									
09	210 N	151	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	14	1	137	2	N	-0-						-0-									
ATHENS, N. (JAMES 9000)														04224		000	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HENDERSON							
TREK RESOURCES, INC.														867578														
WILLIAMS														WELL #:		1	RRCID -> 187694		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL	DEPTH	9100	PERF.	8945	-	8959	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					33									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					33									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					33									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					33									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					33									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					33									
1984 OPERATING COMPANY L.L.C.														953521														
RAMSEY, JESSE UNIT														WELL #:		1	RRCID -> 092937		COMPL. DATE 08/16/1978		TOTAL	DEPTH	9112	PERF.	9010	-	9018	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														-0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									

AUTREY (TRAVIS PEAK)														
STROUD PETROLEUM, INC.														
HIGHTOWER														
WELL #: 1 RRCID -> 282049 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11002 - 11290														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	48	1	110	9	N	100			386
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	60	1	92	9	N	84	168	1	302
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	60	1	167	9	N	152	168	1	286
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	369	286	7	369
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	104	173	1	300
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			300
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)														
AETHON ENERGY OPERATING LLC														
GOLF LAKE														
WELL #: 1 RRCID -> 287759 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 17082 PERF.16660 - 16951														
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CURRIE														
WELL #: 1 RRCID -> 288125 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 17002 PERF.16130 - 16874														
04	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-			-0-
05	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-			-0-
06	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-			-0-
07	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-			-0-
08	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-			-0-
09	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-			-0-
RIVER RANCH GAS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 293853 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 17547 PERF.16855 - 23276														
04	511620 X	488834	-0-	-22786	-0-	488834	2			N	-0-			-0-
05	528674 X	475036	-0-	-53638	-0-	524	1	474512	2	N	-0-			-0-
06	525360 X	375634	-0-	-149726	-0-	507	1	375127	2	N	-0-			-0-
07	542872 X	372778	-0-	-170094	-0-	524	1	372254	2	N	-0-			-0-
08	542872 X	383223	-0-	-159649	-0-	524	1	382699	2	N	-0-			-0-
09	488820 X	331224	-0-	-157596	-0-	507	1	330717	2	N	-0-			-0-
KODA														
WELL #: 1H RRCID -> 294281 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 16713 PERF.16165 - 24285														
04	566730 X	566499	-0-	-231	-0-	566499	2			N	-0-			-0-
05	615795 X	615795	-0-	-0-	-0-	524	1	615271	2	N	-0-			-0-
06	597990 X	519680	-0-	-78310	-0-	507	1	519173	2	N	-0-			-0-
07	617923 X	556572	-0-	-61351	-0-	524	1	556048	2	N	-0-			-0-
08	652408 X	652408	-0-	-0-	-0-	524	1	651884	2	N	-0-			-0-
09	605898 X	605898	-0-	-0-	-0-	507	1	605391	2	N	-0-			-0-
CURRIE														
WELL #: 2HB RRCID -> 294532 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 15624 PERF.15470 - 22031														
04	686370 X	635678	-0-	-50692	-0-	635678	2			N	-0-			-0-
05	716534 X	685907	-0-	-30627	-0-	524	1	685383	2	N	-0-			-0-
06	695550 X	556194	-0-	-139356	-0-	507	1	555687	2	N	-0-			-0-
07	718735 X	626050	-0-	-92685	-0-	524	1	625526	2	N	-0-			-0-
08	723279 X	723279	-0-	-0-	-0-	524	1	722755	2	N	-0-			-0-
09	663780 X	644738	-0-	-19042	-0-	507	1	644231	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)										//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555									
GOLF LAKE										WELL #:		1HB	RRCID -> 295435	COMPL. DATE 01/05/2024	TOTAL	DEPTH 15810	PERF.15500	- 24486	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
04		730740 X	663954	-0-	-66786	-0-	663954	2		N		-0-				-0-			
05		755098 X	77273	-0-	-677825	-0-	321	1	76952	2	N	-0-				-0-			
06		730740 X	497717	-0-	-233023	-0-	406	1	497311	2	N	-0-				-0-			
07		755098 X	650082	-0-	-105016	-0-	524	1	649558	2	N	-0-				-0-			
08		755098 X	736961	-0-	-18137	-0-	524	1	736437	2	N	-0-				-0-			
09		698583 X	698583	-0-	-0-	-0-	507	1	698076	2	N	-0-				-0-			
JOHNSON RANCH										WELL #:		1HB	RRCID -> 295744	COMPL. DATE 01/05/2024	TOTAL	DEPTH 15748	PERF.15405	- 24391	
04		808440 X	656590	-0-	-151850	-0-	656590	2		N		-0-				-0-			
05		816292 X	119393	-0-	-696899	-0-	102	1	119291	2	N	-0-				-0-			
06		789960 X	474456	-0-	-315504	-0-	441	1	474015	2	N	-0-				-0-			
07		805690 X	604207	-0-	-201483	-0-	524	1	603683	2	N	-0-				-0-			
08		771745 X	677937	-0-	-93808	-0-	524	1	677413	2	N	-0-				-0-			
09		656580 X	618059	-0-	-38521	-0-	507	1	617552	2	N	-0-				-0-			
VIVIAN										WELL #:		1HB	RRCID -> 295790	COMPL. DATE 06/26/2023	TOTAL	DEPTH 15091	PERF. N/A		
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-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-			
VIVIAN										WELL #:		2HB	RRCID -> 295798	COMPL. DATE 04/11/2025	TOTAL	DEPTH 15064	PERF.15035	- 22276	
04		14B2 EXT	131677	-0-	131677	131677	131677	2		N		-0-				-0-			
05		14B2 EXT	222551	-0-	222551	354228	522	1	222029	2	N	-0-				-0-			
06		544498 X	190270	-0-	-354228	-0-	505	1	189765	2	N	-0-				-0-			
07		285665 X	205470	-0-	-80195	-0-	522	1	204948	2	N	-0-				-0-			
08		285665 X	211722	-0-	-73943	-0-	522	1	211200	2	N	-0-				-0-			
09		276450 X	NO RPT	-0-	-276450	-0-				N		NO RPT				-0-			
HOLMES A UNIT										WELL #:		1HB	RRCID -> 297743	COMPL. DATE 08/21/2024	TOTAL	DEPTH 14677	PERF.14140	- 23406	
04		267720 X	152835	-0-	-114885	-0-	152835	2		N		-0-				-0-			
05		261857 X	151036	-0-	-110821	-0-	524	1	150512	2	N	-0-				-0-			
06		199710 X	131793	-0-	-67917	-0-	507	1	131286	2	N	-0-				-0-			
07		189565 X	120858	-0-	-68707	-0-	524	1	120334	2	N	-0-				-0-			
08		172701 X	134089	-0-	-38612	-0-	524	1	133565	2	N	-0-				-0-			
09		152850 X	116270	-0-	-36580	-0-	507	1	115763	2	N	-0-				-0-			
CAMP										WELL #:		3HB	RRCID -> 298434	COMPL. DATE 04/25/2025	TOTAL	DEPTH 15247	PERF.15109	- 22991	
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		775651 X	NO RPT	-0-	-775651	-0-				N		NO RPT				-0-			
08		775651 X	NO RPT	-0-	-775651	-0-				N		NO RPT				-0-			
09		750630 X	NO RPT	-0-	-750630	-0-				N		NO RPT				-0-			
CAMP										WELL #:		2HB	RRCID -> 298535	COMPL. DATE 04/25/2025	TOTAL	DEPTH 15183	PERF.16365	- 21436	
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		789508 X	NO RPT	-0-	-789508	-0-				N		NO RPT				-0-			
08		789508 X	NO RPT	-0-	-789508	-0-				N		NO RPT				-0-			
09		764040 X	NO RPT	-0-	-764040	-0-				N		NO RPT				-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON								
COSA RESOURCES, LLC 100584																		
REAGAN, CECIL "C" WELL #: 1 RRCID -> 184147 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13414 - 13604																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	8115	-0-	-0-	8115	13085		8115	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	152	-0-	-0-	152	13237				152	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13237						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13237						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13237						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13237						N	NO RPT					-0-
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 186417 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12376 - 12790																		
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
HULSEY, BUD WELL #: 2 RRCID -> 235828 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13697 - 13725																		
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-			46	2			N	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-					37	2	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
CARR RESOURCES, INC. 135180 T-BAR-X DAUNTLESS WELL #: 1 RRCID -> 192639 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.15742 - 16915																		
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038 MARTIN, K. WELL #: 1 RRCID -> 226895 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14940 - 15508																		
04	28594 X	28594	-0-	-0-	-0-			28594	2			N	-0-					-0-
05	28191 X	28191	-0-	-0-	-0-					28191	2	N	-0-					-0-
06	28002 X	28002	-0-	-0-	-0-					28002	2	N	-0-					-0-
07	29126 X	29126	-0-	-0-	-0-					29126	2	N	-0-					-0-
08	28161 X	28161	-0-	-0-	-0-					28161	2	N	-0-					-0-
09	27813 X	27813	-0-	-0-	-0-					27813	2	N	-0-					-0-
INGRAM, G. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226896 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13438 - 14642																		
04	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-			2296	2			N	-0-					-0-
05	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-					2394	2	N	-0-					-0-
06	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-					2299	2	N	-0-					-0-
07	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-					2384	2	N	-0-					-0-
08	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-					2023	2	N	-0-					-0-
09	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-					1698	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226933 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14382 - 15527												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	7080 X	6671	-0-	-409	-0-	6671	2			N	-0-	-0-
05	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-	-0-
06	6960 X	6578	-0-	-382	-0-	6578	2			N	-0-	-0-
07	7192 X	6877	-0-	-315	-0-	6877	2			N	-0-	-0-
08	7192 X	6697	-0-	-495	-0-	6697	2			N	-0-	-0-
09	6930 X	4680	-0-	-2250	-0-	4680	2			N	-0-	-0-
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 230803 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16660 PERF.14140 - 16234												
04	5970 X	5667	-0-	-303	-0-	5667	2			N	-0-	-0-
05	5890 X	5044	-0-	-846	-0-	5044	2			N	-0-	-0-
06	5760 X	4811	-0-	-949	-0-	4811	2			N	-0-	-0-
07	5952 X	5912	-0-	-40	-0-	5912	2			N	-0-	-0-
08	9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	2			N	-0-	-0-
09	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			N	-0-	-0-
MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276												
04	15520 X	15520	-0-	-0-	-0-	15520	2			N	-0-	-0-
05	14236 X	14236	-0-	-0-	-0-	14236	2			N	-0-	-0-
06	14538 X	14538	-0-	-0-	-0-	14538	2			N	-0-	-0-
07	22949 X	22949	-0-	-0-	-0-	22949	2			N	-0-	-0-
08	18692 X	18692	-0-	-0-	-0-	18692	2			N	-0-	-0-
09	21496 X	21496	-0-	-0-	-0-	21496	2			N	-0-	-0-
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801												
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247689 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15545 - 16940												
04	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-	-0-
05	3007 X	2988	-0-	-19	-0-	2988	2			N	-0-	-0-
06	2910 X	2512	-0-	-398	-0-	2512	2			N	-0-	-0-
07	3007 X	1780	-0-	-1227	-0-	1780	2			N	-0-	-0-
08	2976 X	2201	-0-	-775	-0-	2201	2			N	-0-	-0-
09	2880 X	2744	-0-	-136	-0-	2744	2			N	-0-	-0-
MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075												
04	25042 X	25042	-0-	-0-	-0-	25042	2			N	-0-	-0-
05	25730 X	24683	-0-	-1047	-0-	24683	2			N	-0-	-0-
06	24900 X	21481	-0-	-3419	-0-	21481	2			N	-0-	-0-
07	27578 X	27578	-0-	-0-	-0-	27578	2			N	-0-	-0-
08	25885 X	20791	-0-	-5094	-0-	20791	2			N	-0-	-0-
09	25050 X	17937	-0-	-7113	-0-	17937	2			N	-0-	-0-
CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700												
04	14730 X	13243	-0-	-1487	-0-	13243	2			N	-0-	-0-
05	15221 X	13688	-0-	-1533	-0-	13688	2			N	-0-	-0-
06	13950 X	13062	-0-	-888	-0-	13062	2			N	-0-	-0-
07	14415 X	12594	-0-	-1821	-0-	12594	2			N	-0-	-0-
08	14415 X	12304	-0-	-2111	-0-	12304	2			N	-0-	-0-
09	13299 X	13299	-0-	-0-	-0-	13299	2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038									
EMBRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259002 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15713 - 16525									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	54640 X	54640	-0-	-0-	-0-	54640	2	N	-0-
05	56452 X	56452	-0-	-0-	-0-	56452	2	N	-0-
06	54969 X	54969	-0-	-0-	-0-	54969	2	N	-0-
07	56668 X	56668	-0-	-0-	-0-	56668	2	N	-0-
08	56385 X	56385	-0-	-0-	-0-	56385	2	N	-0-
09	54545 X	54545	-0-	-0-	-0-	54545	2	N	-0-
HOYT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260580 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15593 - 17435									
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-
07	496 N	437	-0-	-59	-0-	437	2	N	-0-
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-
09	480 N	413	-0-	-67	-0-	413	2	N	-0-
CAZEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260726 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16072 - 16446									
04	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-
05	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-
06	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-
07	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	2	N	-0-
08	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-
09	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-
JAMES MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265618 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 16605									
04	171856 X	171856	-0-	-0-	-0-	171856	2	N	-0-
05	177499 X	177499	-0-	-0-	-0-	177499	2	N	-0-
06	175753 X	175753	-0-	-0-	-0-	175753	2	N	-0-
07	175119 X	129976	-0-	-45143	-0-	129976	2	N	-0-
08	184974 X	184974	-0-	-0-	-0-	184974	2	N	-0-
09	169470 X	166089	-0-	-3381	-0-	166089	2	N	-0-
VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634									
04	2400 X	1930	-0-	-470	-0-	1930	2	N	-0-
05	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2	N	-0-
06	3750 X	2369	-0-	-1381	-0-	2369	2	N	-0-
07	3875 X	2497	-0-	-1378	-0-	2497	2	N	-0-
08	3875 X	1252	-0-	-2623	-0-	1252	2	N	-0-
09	2790 X	972	-0-	-1818	-0-	972	2	N	-0-
RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719									
04	31980 X	31273	-0-	-707	-0-	31273	2	N	-0-
05	32798 X	32452	-0-	-346	-0-	32452	2	N	-0-
06	31650 X	31123	-0-	-527	-0-	31123	2	N	-0-
07	32302 X	31022	-0-	-1280	-0-	31022	2	N	-0-
08	32457 X	31372	-0-	-1085	-0-	31372	2	N	-0-
09	31410 X	30703	-0-	-707	-0-	30703	2	N	-0-
HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 14980 PERF.15849 - 20584									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16748 PERF.16098 - 20966														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	325 N	325 -0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-				-0-
05	186 N	83 -0-	-103	-0-	83	2			N	-0-				-0-
06	300 N	146 -0-	-154	-0-	146	2			N	-0-				-0-
07	341 N	178 -0-	-163	-0-	178	2			N	-0-				-0-
08	93 N	-0- -0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
09	169 N	169 -0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-				-0-
CIRCLE M ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 293250 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 15981 PERF.15743 - 23604														
04	232710 X	172704 -0-	-60006	-0-	172704	2			N	-0-				-0-
05	229307 X	166227 -0-	-63080	-0-	166227	2			N	-0-				-0-
06	209910 X	150229 -0-	-59681	-0-	150229	2			N	-0-				-0-
07	204755 X	146270 -0-	-58485	-0-	146270	2			N	-0-				-0-
08	178467 X	134693 -0-	-43774	-0-	134693	2			N	-0-				-0-
09	172710 X	115852 -0-	-56858	-0-	115852	2			N	-0-				-0-
CAZEY BLACK A WELL #: 1H RRCID -> 293751 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 15927 PERF.16111 - 24023														
04	148050 X	112011 -0-	-36039	-0-	112011	2			N	-0-				-0-
05	147126 X	108180 -0-	-38946	-0-	108180	2			N	-0-				-0-
06	134400 X	99673 -0-	-34727	-0-	99673	2			N	-0-				-0-
07	132029 X	98992 -0-	-33037	-0-	98992	2			N	-0-				-0-
08	123101 X	91723 -0-	-31378	-0-	91723	2			N	-0-				-0-
09	112020 X	82048 -0-	-29972	-0-	82048	2			N	-0-				-0-
MCCULLOUGH INGRAM C WELL #: 3H RRCID -> 294249 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 14555 PERF. N/A														
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-
08	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CAMPBELL EO B WELL #: 2H RRCID -> 294766 COMPL. DATE 03/19/2023 TOTAL DEPTH 15701 PERF.15067 - 27830														
04	257730 X	186790 -0-	-70940	-0-	186778	2	12	8	N	-0-				-0-
05	266321 X	182795 -0-	-83526	-0-	182590	2	205	8	N	-0-				-0-
06	213810 X	170543 -0-	-43267	-0-	170366	2	177	8	N	-0-				-0-
07	212660 X	167679 -0-	-44981	-0-	167679	2			N	-0-				-0-
08	202833 X	160148 -0-	-42685	-0-	159922	2	226	8	N	-0-				-0-
09	186780 X	145226 -0-	-41554	-0-	145226	2			N	-0-				-0-
MCCULLOUGH INGRAM A WELL #: 1H RRCID -> 295778 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 17836 PERF.16417 - 24673														
04	588240 X	328676 -0-	-259564	-0-	328676	2			N	-0-				-0-
05	590054 X	300597 -0-	-289457	-0-	300597	2			N	-0-				-0-
06	492510 X	254319 -0-	-238191	-0-	254319	2			N	-0-				-0-
07	427521 X	241220 -0-	-186301	-0-	241220	2			N	-0-				-0-
08	383563 X	213243 -0-	-170320	-0-	213243	2			N	-0-				-0-
09	328680 X	181190 -0-	-147490	-0-	181190	2			N	-0-				-0-
DINKINS JG WELL #: 1H RRCID -> 295789 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 17934 PERF.16363 - 25928														
04	239730 X	153539 -0-	-86191	-0-	153113	2	426	8	N	-0-				-0-
05	223851 X	149089 -0-	-74762	-0-	143186	2	5903	8	N	-0-				-0-
06	201030 X	116719 -0-	-84311	-0-	112989	2	3730	8	N	-0-				-0-
07	199113 X	113295 -0-	-85818	-0-	109519	2	3776	8	N	-0-				-0-
08	179521 X	102887 -0-	-76634	-0-	102333	2	554	8	N	-0-				-0-
09	153540 X	91018 -0-	-62522	-0-	90770	2	248	8	N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
LANIER CW WELL #: 1H RRCID -> 295907 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 17309 PERF.16778 - 26355															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	518010 X	340939	-0-	-177071	-0-	340000	2	939	8	N	-0-				-0-
05	535277 X	315438	-0-	-219839	-0-	303045	2	12393	8	N	-0-				-0-
06	431160 X	255824	-0-	-175336	-0-	247855	2	7969	8	N	-0-				-0-
07	403930 X	258049	-0-	-145881	-0-	249501	2	8548	8	N	-0-				-0-
08	376712 X	229015	-0-	-147697	-0-	227788	2	1227	8	N	-0-				-0-
09	340950 X	205153	-0-	-135797	-0-	204598	2	555	8	N	-0-				-0-
CAZEY MS WELL #: 1H RRCID -> 296008 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 15986 PERF.15376 - 25404															
04	257400 X	193300	-0-	-64100	-0-	193300	2			N	-0-				-0-
05	256773 X	191078	-0-	-65695	-0-	191078	2			N	-0-				-0-
06	225600 X	177924	-0-	-47676	-0-	177924	2			N	-0-				-0-
07	216070 X	176728	-0-	-39342	-0-	176728	2			N	-0-				-0-
08	208103 X	162867	-0-	-45236	-0-	162867	2			N	-0-				-0-
09	193290 X	145719	-0-	-47571	-0-	145719	2			N	-0-				-0-
FARLEY GD WELL #: 1H RRCID -> 296836 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 18956 PERF.17219 - 27056															
04	882690 X	391441	-0-	-491249	-0-	390356	2	1085	8	N	-0-				-0-
05	776519 X	321125	-0-	-455394	-0-	308501	2	12624	8	N	-0-				-0-
06	625800 X	259064	-0-	-366736	-0-	250983	2	8081	8	N	-0-				-0-
07	606825 X	234770	-0-	-372055	-0-	226993	2	7777	8	N	-0-				-0-
08	500278 X	203217	-0-	-297061	-0-	202128	2	1089	8	N	-0-				-0-
09	391440 X	181888	-0-	-209552	-0-	181396	2	492	8	N	-0-				-0-
HARRISON WA WELL #: 1H RRCID -> 296837 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 18863 PERF.17134 - 26000															
04	513750 X	152723	-0-	-361027	-0-	152301	2	422	8	N	-0-				-0-
05	409665 X	140605	-0-	-269060	-0-	135080	2	5525	8	N	-0-				-0-
06	282630 X	96842	-0-	-185788	-0-	93814	2	3028	8	N	-0-				-0-
07	168826 X	104447	-0-	-64379	-0-	100999	2	3448	8	N	-0-				-0-
08	168826 X	95327	-0-	-73499	-0-	94816	2	511	8	N	-0-				-0-
09	152730 X	85296	-0-	-67434	-0-	85066	2	230	8	N	-0-				-0-
NEYLAND MMM WELL #: 1H RRCID -> 296899 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 16752 PERF.15951 - 26389															
04	562320 X	344691	-0-	-217629	-0-	344691	2			N	-0-				-0-
05	551490 X	331530	-0-	-219960	-0-	331530	2			N	-0-				-0-
06	482430 X	206625	-0-	-275805	-0-	206625	2			N	-0-				-0-
07	456661 X	179653	-0-	-277008	-0-	179653	2			N	-0-				-0-
08	409634 X	212632	-0-	-197002	-0-	212632	2			N	-0-				-0-
09	344700 X	194274	-0-	-150426	-0-	194274	2			N	-0-				-0-
GLASS RT WELL #: 1H RRCID -> 296928 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 18419 PERF.16558 - 25850															
04	887340 X	624580	-0-	-262760	-0-	622855	2	1725	8	N	-0-				-0-
05	916329 X	68570	-0-	-847759	-0-	65594	2	2976	8	N	-0-				-0-
06	775140 X	349854	-0-	-425286	-0-	339249	2	10605	8	N	-0-				-0-
07	796080 X	456287	-0-	-339793	-0-	441176	2	15111	8	N	-0-				-0-
08	718890 X	382164	-0-	-336726	-0-	380116	2	2048	8	N	-0-				-0-
09	624570 X	318222	-0-	-306348	-0-	317361	2	861	8	N	-0-				-0-
INGRAM MARTIN A WELL #: 1H RRCID -> 297132 COMPL. DATE 04/18/2024 TOTAL DEPTH 17732 PERF.16903 - 24667															
04	871800 X	632288	-0-	-239512	-0-	632288	2			N	-0-				-0-
05	862296 X	581921	-0-	-280375	-0-	581921	2			N	-0-				-0-
06	748320 X	524607	-0-	-223713	-0-	524607	2			N	-0-				-0-
07	773264 X	483692	-0-	-289572	-0-	483692	2			N	-0-				-0-
08	720192 X	395618	-0-	-324574	-0-	395618	2			N	-0-				-0-
09	632280 X	376730	-0-	-255550	-0-	376730	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
POWELL BD WELL #: 1H RRCID -> 297833 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 18080 PERF.17305 - 27063															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1245900 X	755000	-0-	-	-490900	-0-	752946	2	2054	8	N	-0-			-0-
05	1073747 X	648995	-0-	-	-424752	-0-	623548	2	25447	8	N	-0-			-0-
06	1039110 X	558121	-0-	-	-480989	-0-	540299	2	17822	8	N	-0-			-0-
07	875037 X	500625	-0-	-	-374412	-0-	483956	2	16669	8	N	-0-			-0-
08	864342 X	445459	-0-	-	-418883	-0-	443072	2	2387	8	N	-0-			-0-
09	755010 X	396310	-0-	-	-358700	-0-	395241	2	1069	8	N	-0-			-0-
HOGUE MMP WELL #: 1H RRCID -> 298319 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 17872 PERF.16173 - 28228															
04	1330980 X	916891	-0-	-	-414089	-0-	914397	2	2494	8	N	-0-			-0-
05	1147155 X	930126	-0-	-	-217029	-0-	893656	2	36470	8	N	-0-			-0-
06	1110150 X	859831	-0-	-	-250319	-0-	832375	2	27456	8	N	-0-			-0-
07	948507 X	856445	-0-	-	-92062	-0-	827928	2	28517	8	N	-0-			-0-
08	948507 X	846855	-0-	-	-101652	-0-	842316	2	4539	8	N	-0-			-0-
09	916890 X	793841	-0-	-	-123049	-0-	791701	2	2140	8	N	-0-			-0-
DEORNELLAS PB A WELL #: 1H RRCID -> 298357 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 18975 PERF.17399 - 28283															
04	1250460 X	617413	-0-	-	-633047	-0-	615716	2	1697	8	N	-0-			-0-
05	1043584 X	519660	-0-	-	-523924	-0-	499245	2	20415	8	N	-0-			-0-
06	1009920 X	406222	-0-	-	-603698	-0-	393273	2	12949	8	N	-0-			-0-
07	875843 X	371700	-0-	-	-504143	-0-	359394	2	12306	8	N	-0-			-0-
08	798560 X	307231	-0-	-	-491329	-0-	305588	2	1643	8	N	-0-			-0-
09	617400 X	269409	-0-	-	-347991	-0-	268681	2	728	8	N	-0-			-0-
DEORNELLAS PB B WELL #: 2H RRCID -> 298358 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 17552 PERF.16826 - 26299															
04	1205610 X	846891	-0-	-	-358719	-0-	844563	2	2328	8	N	-0-			-0-
05	951080 X	838274	-0-	-	-112806	-0-	805341	2	32933	8	N	-0-			-0-
06	932310 X	724085	-0-	-	-208225	-0-	701004	2	23081	8	N	-0-			-0-
07	945252 X	754044	-0-	-	-191208	-0-	729080	2	24964	8	N	-0-			-0-
08	932945 X	643576	-0-	-	-289369	-0-	640133	2	3443	8	N	-0-			-0-
09	846900 X	569751	-0-	-	-277149	-0-	568210	2	1541	8	N	-0-			-0-
HODGES RLT WELL #: 1H RRCID -> 298431 COMPL. DATE 10/24/2024 TOTAL DEPTH 16705 PERF.15995 - 27400															
04	878250 X	267989	-0-	-	-610261	-0-	267150	2	839	8	N	-0-			-0-
05	835233 X	398069	-0-	-	-437164	-0-	382778	2	15291	8	N	-0-			-0-
06	808290 X	631245	-0-	-	-177045	-0-	611583	2	19662	8	N	-0-			-0-
07	830149 X	608409	-0-	-	-221740	-0-	588245	2	20164	8	N	-0-			-0-
08	770598 X	529986	-0-	-	-240612	-0-	527146	2	2840	8	N	-0-			-0-
09	631260 X	474262	-0-	-	-156998	-0-	472980	2	1282	8	N	-0-			-0-
MILES BM WELL #: 1H RRCID -> 298913 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 15920 PERF.16310 - 26894															
04	1032990 X	293939	-0-	-	-739051	-0-	293137	2	802	8	N	-0-			-0-
05	1067423 X	275174	-0-	-	-792249	-0-	264406	2	10768	8	N	-0-			-0-
06	1032990 X	47592	-0-	-	-985398	-0-	46076	2	1516	8	N	-0-			-0-
07	436728 X	244980	-0-	-	-191748	-0-	236866	2	8114	8	N	-0-			-0-
08	373581 X	195396	-0-	-	-178185	-0-	194347	2	1049	8	N	-0-			-0-
09	293940 X	172644	-0-	-	-121296	-0-	172175	2	469	8	N	-0-			-0-
MCCULLOUGH GLR B WELL #: 2H RRCID -> 299059 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 14534 PERF. N/A															
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
MENN PB WELL #: 21H RRCID -> 299060 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 16262 PERF.16313 - 27239													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	1145580 X	677644	-0-	-467936	-0-	656314	2	21330	8	N	-0-		-0-
07	1183766 X	788767	-0-	-394999	-0-	762547	2	26220	8	N	-0-		-0-
08	732005 X	732005	-0-	-0-	-0-	728087	2	3918	8	N	-0-		-0-
09	677640 X	659462	-0-	-18178	-0-	657667	2	1795	8	N	-0-		-0-
WILLIAMS RM WELL #: 1H RRCID -> 299063 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 16286 PERF. N/A													
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	6605	-0-	6605	6605	6397	2	208	8	N	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6605					N	-0-		-0-
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	6605					N	-0-		-0-
09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	6605					N	-0-		-0-
JENNINGS LOEHR WELL #: 1H RRCID -> 299261 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 15582 PERF.15363 - 27469													
04	SHUT IN	8758	-0-	8758	8758	8750	2	8	8	N	-0-		-0-
05	1046622 X	789755	-0-	-256867	-0-	759086	2	30669	8	N	-0-		-0-
06	1012860 X	724857	-0-	-288003	-0-	701735	2	23122	8	N	-0-		-0-
07	755938 X	755938	-0-	-0-	-0-	730853	2	25085	8	N	-0-		-0-
08	789756 X	644146	-0-	-145610	-0-	640662	2	3484	8	N	-0-		-0-
09	764280 X	505567	-0-	-258713	-0-	504194	2	1373	8	N	-0-		-0-
JENNINGS FSRA WELL #: 1H RRCID -> 299410 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 14760 PERF.15067 - 27112													
04	0	3202	-0-	3202	3202	3199	2	3	8	N	-0-		-0-
05	611661 X	608459	-0-	-3202	-0-	584830	2	23629	8	N	-0-		-0-
06	833400 X	516627	-0-	-316773	-0-	500147	2	16480	8	N	-0-		-0-
07	861180 X	458145	-0-	-403035	-0-	442942	2	15203	8	N	-0-		-0-
08	861180 X	385098	-0-	-476082	-0-	383015	2	2083	8	N	-0-		-0-
09	833400 X	333492	-0-	-499908	-0-	332587	2	905	8	N	-0-		-0-
BELL MEYER WELL #: 1H RRCID -> 299715 COMPL. DATE 06/14/2025 TOTAL DEPTH 18762 PERF.17145 - 26245													
06	DELQ PR	445706	-0-	445706	445706	431573	2	14133	8	N	-0-		-0-
07	1340736 X	895030	-0-	-445706	-0-	864604	2	30426	8	N	-0-		-0-
08	1262010 X	889811	-0-	-372199	-0-	884917	2	4894	8	N	-0-		-0-
09	1221300 X	815207	-0-	-406093	-0-	812951	2	2256	8	N	-0-		-0-
MCCULLOUGH GLR A WELL #: 1H RRCID -> 299784 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 19047 PERF. N/A													
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	32062	-0-	32062	32062	32062	2			N	-0-		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	32062					N	NO RPT		-0-
MCCULLOUGH GLR C WELL #: 3H RRCID -> 299788 COMPL. DATE 06/17/2025 TOTAL DEPTH 19236 PERF. N/A													
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	28101	-0-	28101	28101	28101	2			N	-0-		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	28101					N	NO RPT		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
HUGHES SC WELL #: 1H RRCID -> 299932 COMPL. DATE 07/26/2025 TOTAL DEPTH 15944 PERF.16551 - 27613															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
07	DELQ PR		131037	-0-	131037	131037	127177	2	3860	8	N	-0-			-0-
08	1082303 X		799793	-0-	-282510	-0-	795504	2	4289	8	N	-0-			-0-
09	1047390 X		772078	-0-	-275312	-0-	770000	2	2078	8	N	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903															
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699															
04	420 N		260	-0-	-160	-0-	16	1	244	2	Y	-0-			-0-
05	465 N		369	-0-	-96	-0-	22	1	347	2	Y	-0-			-0-
06	352 N		352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	2	Y	-0-			-0-
07	332 N		332	-0-	-0-	-0-	25	1	307	2	Y	-0-			-0-
08	567 N		567	-0-	-0-	-0-	12	1	555	2	Y	-0-			-0-
09	360 N	NO RPT		-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712															
04	1080 N		1076	-0-	-4	-0-	67	1	1009	2	Y	-0-			26
05	1085 N		1085	-0-	-0-	-0-	66	1	1019	2	Y	-0-			26
06	947 N		947	-0-	-0-	-0-	76	1	871	2	Y	-0-			26
07	1116 N		676	-0-	-440	-0-	51	1	625	2	Y	-0-			26
08	1172 N		1172	-0-	-0-	-0-	25	1	1147	2	Y	-0-			26
09	960 N	NO RPT		-0-	-960	-0-					Y	NO RPT			26

ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356															
04	687 N		687	-0-	-0-	-0-	43	1	644	2	Y	-0-			-0-
05	605 N		605	-0-	-0-	-0-	37	1	568	2	Y	-0-			-0-
06	537 N		537	-0-	-0-	-0-	43	1	494	2	Y	-0-			-0-
07	527 N		501	-0-	-26	-0-	38	1	463	2	Y	-0-			-0-
08	620 N		519	-0-	-101	-0-	11	1	508	2	Y	-0-			-0-
09	540 N	NO RPT		-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186															
04	630 N		628	-0-	-2	-0-	39	1	589	2	Y	-0-			-0-
05	651 N		638	-0-	-13	-0-	39	1	599	2	Y	-0-			-0-
06	630 N		594	-0-	-36	-0-	48	1	546	2	Y	-0-			-0-
07	651 N		518	-0-	-133	-0-	39	1	479	2	Y	-0-			-0-
08	651 N		598	-0-	-53	-0-	13	1	585	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	NO RPT		-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			-0-

MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945															
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11055 - 11354															
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2025															

PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2025

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
FRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.11316 - 11380														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1110 N	862	-0-	-248	-0-	54 1	806 2	Y	2					5
05	1147 N	9	-0-	-1138	-0-	2 9	1 9	Y	1					6
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	8 2	1087 2	Y	1			4 1		3
07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	95 1	1411 2	Y	-0-					3
08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1 9	1785 2	Y	-0-					3
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-	39 1		Y	NO RPT					3
LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11584 - 11649														
04	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	126 1	1886 2	Y	5					16
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	6 9	1695 2	Y	-0-					16
06	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	109 1	1172 2	Y	2			10 1		8
07	2077 X	1512	-0-	-565	-0-	103 1	1399 2	Y	-0-					8
08	2325 X	1370	-0-	-955	-0-	2 9	1341 2	Y	-0-					8
09	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-	113 1		Y	NO RPT					8
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 11492														
04	5130 X	2062	-0-	-3068	-0-	120 1	1903 2	Y	2					11
05	3906 X	1505	-0-	-2401	-0-	2 9	1385 2	Y	-0-					11
06	3780 X	3381	-0-	-399	-0-	300 1	3079 2	Y	2			7 1		6
07	3472 X	1629	-0-	-1843	-0-	2 9	1478 2	Y	-0-					6
08	3472 X	3133	-0-	-339	-0-	151 1	3036 2	Y	-0-					6
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-	97 1		Y	NO RPT					6
WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12812 - 12902														
04	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	102 1	1533 2	Y	2					9
05	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2 9	2130 2	Y	-0-					9
06	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	137 1	2283 2	Y	1			6 1		4
07	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	200 1	1609 2	Y	-0-					4
08	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	1 9	2329 2	Y	-0-					4
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-	131 1		Y	NO RPT					4
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518														
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	51 1	215 2	Y	-0-					-0-
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	14 1	210 2	Y	-0-					-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	14 1	161 2	Y	-0-					-0-
07	248 N	195	-0-	-53	-0-	15 1	180 2	Y	-0-					-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	5 1	222 2	Y	-0-					-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT					-0-
REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858														
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	22 1	404 2	N	-0-					-0-
05	341 N	276	-0-	-65	-0-	5 1	271 2	N	-0-					-0-
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	45 1	592 2	N	-0-					-0-
07	434 N	279	-0-	-155	-0-	19 1	260 2	N	-0-					-0-
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	9 1	246 2	N	-0-					-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903													
LOREANT, CLIFFORD				WELL #: 2		RRCID -> 174251		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 11646		PERF.11285 - 11464					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1140 N	686	-0-	-0-	-454	-0-		71 4	1 9	611	2	Y	4			16	
05	1178 N	728	-0-	-0-	-450	-0-		73 1	1 9	654	2	Y	1			17	
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-		75 1	1 9	517	2	Y	1	10	1	8	
07	713 N	568	-0-	-0-	-145	-0-		71 1	1	497	2	Y	-0-			8	
08	713 N	706	-0-	-0-	-7	-0-		45 1	1	661	2	Y	-0-			8	
09	600 N	NO RPT	-0-	-0-	-600	-0-						Y	NO RPT			8	

RICE, MARY				WELL #: 1		RRCID -> 175189		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 13300		PERF.10568 - 11036					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	

REAGAN "A"				WELL #: 1		RRCID -> 181134		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12929 - 13687					
04	3210 X	3074	-0-	-0-	-136	-0-		156	1	2918	2	N	-0-			-0-	
05	3317 X	3173	-0-	-0-	-144	-0-		54	1	3119	2	N	-0-			-0-	
06	3090 X	2825	-0-	-0-	-265	-0-		199	1	2626	2	N	-0-			-0-	
07	3255 X	2287	-0-	-0-	-968	-0-		153 1	9	2133	2	N	1	1	8	-0-	
08	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	-0-		118	1	3144	2	N	-0-			-0-	
09	3060 X	NO RPT	-0-	-0-	-3060	-0-						N	NO RPT			-0-	

MERRYMAN "A"				WELL #: 1		RRCID -> 181372		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12854 - 12905					
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	173	2	N	-0-			-0-	
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	249	2	N	-0-			-0-	
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	282	2	N	-0-			-0-	
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	267	2	N	-0-			-0-	
08	248 N	203	-0-	-0-	-45	-0-		7	1	196	2	N	-0-			-0-	
09	300 N	NO RPT	-0-	-0-	-300	-0-						N	NO RPT			-0-	

REAGAN "B"				WELL #: 1		RRCID -> 182281		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13630		PERF.11940 - 13134			
04	2190 N	1996	-0-	-0-	-194	-0-		101	1	1895	2	N	-0-			-0-	
05	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	-0-		34 2	1 9	1970	2	N	2	2	8	-0-	
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	484	2	N	-0-			-0-	
07	2077 N	536	-0-	-0-	-1541	-0-		36 1	9	499	2	N	1	1	8	-0-	
08	2015 N	211	-0-	-0-	-1804	-0-		8	1	203	2	N	-0-			-0-	
09	510 N	NO RPT	-0-	-0-	-510	-0-						N	NO RPT			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 12776												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04	1350 N	1308	-0-	-42	-0-	82 1	1224 2	Y	2			9
05	1333 N	1217	-0-	-116	-0-	73 1	1144 2	Y	-0-			9
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	96 1	1097 2	Y	1	6 1		4
07	1364 N	1088	-0-	-276	-0-	82 1	1006 2	Y	-0-			4
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	33 1	1521 2	Y	-0-			4
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT			4
REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 12586												
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11 1	200 2	N	-0-			-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	4 1	239 2	N	-0-			-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12 1	152 2	N	-0-			-0-
07	217 N	162	-0-	-55	-0-	11 1	151 2	N	-0-			-0-
08	248 N	161	-0-	-87	-0-	6 1	155 2	N	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-
MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12450 - 13458												
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	159 2	N	-0-			-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	3 1	200 2	N	-0-			-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10 1	129 2	N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	65 2	N	-0-			-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	2 1	53 2	N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654												
04	840 N	37	-0-	-803	-0-	2 1	33 2	Y	2			12
05	1147 N	100	-0-	-1047	-0-	6 1	93 2	Y	1			13
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9 1	103 2	Y	1	8 1		6
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1 9	78 2	Y	-0-			6
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	6 1	1135 2	Y	-0-			6
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	25 1		Y	NO RPT			6
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13132 - 13182												
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	60 1	1126 2	N	-0-			-0-
05	1209 N	1189	-0-	-20	-0-	20 1	1169 2	N	-0-			-0-
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	82 1	1089 2	N	-0-			-0-
07	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	79 1	1093 2	N	-0-			-0-
08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	64 1	1716 2	N	-0-			-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT			-0-
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403												
04	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	65 1	2145 2	N	-0-			-0-
05	1829 N	157	-0-	-1672	-0-	3 1	154 2	N	-0-			-0-
06	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	139 1	1843 2	N	-0-			-0-
07	2294 N	1552	-0-	-742	-0-	104 1	1448 2	N	-0-			-0-
08	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	76 1	2017 2	N	-0-			-0-
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-			N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12810 - 12844												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
												BALANCE
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	13	1	252	2	N	-0-	-0-
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	5	1	262	2	N	-0-	-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	2	N	-0-	-0-
07	279 N	215	-0-	-64	-0-	14	1	201	2	N	-0-	-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	310	2	N	-0-	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT	-0-
FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 11493												
04	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	214	1	3213	2	Y	5	17
						6	9					
05	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	198	1	3077	2	Y	1	18
						1	9					
06	3150 X	816	-0-	-2334	-0-	66	1	749	2	Y	1	8
						1	9					
07	3255 X	2604	-0-	-651	-0-	195	1	2409	2	Y	-0-	8
08	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	96	1	4436	2	Y	-0-	8
09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT	8
POLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 185045 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 14205 PERF.13765 - 13920												
04	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	130	1	2430	2	N	-0-	-0-
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	40	1	2325	2	N	-0-	-0-
06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	141	1	1858	2	N	-0-	-0-
07	2635 N	2126	-0-	-509	-0-	143	1	1981	2	N	2	-0-
						2	9					
08	3100 N	3873	-0-	773	773	140	1	3730	2	N	3	-0-
						3	9					
09	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT	-0-
MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924												
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	34	1	514	2	Y	-0-	-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	540	2	Y	-0-	-0-
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	44	1	504	2	Y	-0-	-0-
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	423	2	Y	-0-	-0-
08	589 N	572	-0-	-17	-0-	12	1	560	2	Y	-0-	-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT	-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12756 - 12789												
04	3360 X	3281	-0-	-79	-0-	166	1	3114	2	N	1	-0-
						1	9					
05	3472 X	3393	-0-	-79	-0-	58	1	3332	2	N	3	-0-
						3	9					
06	3360 X	3054	-0-	-306	-0-	215	1	2839	2	N	-0-	-0-
07	3410 X	2661	-0-	-749	-0-	178	1	2481	2	N	2	-0-
						2	9					
08	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	137	1	3651	2	N	2	-0-
						2	9					
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13228 PERF.12964 - 13029														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	118	1	2203	2	N	1	1	8	-0-
05	2387 N	2332	-0-	-55	-0-	40	1	2290	2	N	2	2	8	-0-
06	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	152	1	2003	2	N	-0-			-0-
07	2387 N	1965	-0-	-422	-0-	132	1	1832	2	N	1	1	8	-0-
08	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	95	1	2535	2	N	-0-			-0-
09	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT			-0-
POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15004 - 15095														
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	45	1	849	2	N	-0-			-0-
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	16	1	920	2	N	-0-			-0-
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	63	1	828	2	N	-0-			-0-
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	57	1	793	2	N	-0-			-0-
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	37	1	974	2	N	-0-			-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			-0-
MISCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 186420 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13218 - 13234														
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	67	1	1246	2	N	1	1	8	-0-
05	1457 N	1305	-0-	-152	-0-	22	1	1281	2	N	2	2	8	-0-
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	94	1	1244	2	N	-0-			-0-
07	1364 N	1107	-0-	-257	-0-	74	1	1032	2	N	1	1	8	-0-
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	56	1	1483	2	N	1	1	8	-0-
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-	1	9			N	NO RPT			-0-
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568														
04	1620 N	1580	-0-	-40	-0-	149	1	1431	2	N	-0-			-0-
05	1736 N	1438	-0-	-298	-0-	174	1	1264	2	N	-0-			-0-
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	192	1	1284	2	N	-0-			-0-
07	1643 N	1105	-0-	-538	-0-	101	1	1003	2	N	1	1	8	-0-
08	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	85	1	1827	2	N	-0-			-0-
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT			-0-
REAGAN, CECIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 186913 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12818 - 13194														
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	33	1	622	2	N	-0-			-0-
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	12	1	714	2	N	-0-			-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	29	1	390	2	N	-0-			-0-
07	682 N	74	-0-	-608	-0-	5	1	69	2	N	-0-			-0-
08	713 N	83	-0-	-630	-0-	3	1	80	2	N	-0-			-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10916 - 11612														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903	
MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 12626														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		449 N	449	-0-	-0-	-0-	13	1	436	2	N	-0-		222
05		310 N	157	-0-	-153	-0-	3	1	154	2	N	-0-		222
06		464 N	464	-0-	-0-	-0-	33	1	431	2	N	-0-		222
07		465 N	385	-0-	-80	-0-	26	1	359	2	N	-0-		222
08		512 N	512	-0-	-0-	-0-	18	1	494	2	N	-0-		222
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT		222

SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13224 - 13278														
04		734 N	734	-0-	-0-	-0-	37	1	697	2	N	-0-		-0-
05		915 N	915	-0-	-0-	-0-	16	1	899	2	N	-0-		-0-
06		903 N	903	-0-	-0-	-0-	63	1	840	2	N	-0-		-0-
07		883 N	883	-0-	-0-	-0-	59	1	824	2	N	-0-		-0-
08		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	39	1	1052	2	N	-0-		-0-
09		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT		-0-

FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454														
04		2160 N	2085	-0-	-75	-0-	130	1	1949	2	Y	5		17
							6	9						
05		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	136	1	2124	2	Y	-0-		17
06		2160 X	1642	-0-	-518	-0-	132	1	1508	2	Y	2	11 1	8
							2	9						
07		2232 X	1639	-0-	-593	-0-	123	1	1516	2	Y	-0-		8
08		2263 X	1921	-0-	-342	-0-	41	1	1880	2	Y	-0-		8
09		2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT		8

WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756														
04		233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	Y	2		6
							2	9						
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	1		7
							1	9						
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	Y	-0-	4 1	3
07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	Y	-0-		3
08		186 N	156	-0-	-30	-0-	3	1	153	2	Y	-0-		3
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT		3

MISCHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 187563 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13402 - 13417														
04		810 N	738	-0-	-72	-0-	37	1	701	2	N	-0-		-0-
05		845 N	845	-0-	-0-	-0-	14	1	831	2	N	-0-		-0-
06		949 N	949	-0-	-0-	-0-	67	1	882	2	N	-0-		-0-
07		775 N	666	-0-	-109	-0-	45	1	621	2	N	-0-		-0-
08		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	39	1	1042	2	N	-0-		-0-
09		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT		-0-

REAGAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 187574 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04		3750 X	3029	-0-	-721	-0-	153	1	2875	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
05		3751 X	3086	-0-	-665	-0-	53	1	3031	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
06		2850 X	2736	-0-	-114	-0-	192	1	2544	2	N	-0-		-0-
07		3131 X	2425	-0-	-706	-0-	163	1	2261	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
08		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	127	1	3381	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
09		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BAXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	58	1	337	2	N	-0-		-0-	
05	465 N	452	-0-	-13	-0-	74	1	378	2	N	-0-		-0-	
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	46	1	127	2	N	-0-		-0-	
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	66	1	502	2	N	-0-		-0-	
08	465 N	389	-0-	-76	-0-	41	1	348	2	N	-0-		-0-	
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT		-0-	
REAGAN, CECIL WELL #: 2 RRCID -> 187686 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13346 - 13612														
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	399	2	N	-0-		-0-	
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	7	1	428	2	N	-0-		-0-	
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	398	2	N	-0-		-0-	
07	434 N	413	-0-	-21	-0-	28	1	385	2	N	-0-		-0-	
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	18	1	470	2	N	-0-		-0-	
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT		-0-	
REAGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 187922 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12945 - 13006														
04	3630 X	3424	-0-	-206	-0-	174	1	3250	2	N	-0-		-0-	
05	3751 X	3477	-0-	-274	-0-	59	1	3416	2	N	2	2 8	-0-	
06	3630 X	3041	-0-	-589	-0-	214	1	2827	2	N	-0-		-0-	
07	3627 X	2361	-0-	-1266	-0-	158	1	2202	2	N	1	1 8	-0-	
08	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	139	1	3711	2	N	1	1 8	-0-	
09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-	1	9			N	NO RPT		-0-	
REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 187991 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12925 - 13000														
04	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	192	1	3591	2	N	1	1 8	-0-	
05	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	60	1	3476	2	N	2	2 8	-0-	
06	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	239	1	3161	2	N	-0-		-0-	
07	3441 X	2843	-0-	-598	-0-	191	1	2650	2	N	2	2 8	-0-	
08	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	152	1	4052	2	N	2	2 8	-0-	
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-	2	9			N	NO RPT		-0-	
MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530														
04	630 N	620	-0-	-10	-0-	18	1	602	2	N	-0-		155	
05	651 N	157	-0-	-494	-0-	3	1	154	2	N	-0-		155	
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	50	1	654	2	N	-0-		155	
07	651 N	624	-0-	-27	-0-	42	1	582	2	N	-0-		155	
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	30	1	790	2	N	-0-		155	
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT		155	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903										
RAINBOLT RANCH "A"				WELL #:	1	RRCID ->	188289	COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL	DEPTH	17980	PERF.14186 -	15810	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	67	1	4628	2	N	1	1	8	-0-	
						1	9								
05	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5438	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
06	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	162	1	2553	2	N	-0-			-0-	
07	1736 X	336	-0-	-1400	-0-	335	1	1	9	N	1	1	8	-0-	
08	1736 X	222	-0-	-1514	-0-	222	1			N	-0-			-0-	
09	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT			-0-	
LOREANT, CLIFFORD				WELL #:	3	RRCID ->	190008	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11084 -	11570	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
AUTREY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	190173	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL	DEPTH	11620	PERF.10868 -	11518	
04	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	139	1	1314	2	N	3	3	8	-0-	
						3	9								
05	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	186	1	1371	2	N	1	1	8	-0-	
						1	9								
06	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	194	1	1294	2	N	-0-			-0-	
07	1488 X	1234	-0-	-254	-0-	109	1	1125	2	N	-0-			-0-	
08	3100 N	3185	-0-	85	85	121	1	3064	2	N	-0-			-0-	
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			-0-	
MISCHER "A"				WELL #:	2	RRCID ->	190311	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL	DEPTH	14182	PERF. N/A		
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BAXTER UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	190636	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.11375 -	11800	
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-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MERRYMAN "A"				WELL #:	4	RRCID ->	191924	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL	DEPTH	12960	PERF.12400 -	12770	
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	60	1	1127	2	N	1	1	8	-0-	
						1	9								
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	22	1	1262	2	N	3	3	8	-0-	
						3	9								
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	80	1	1055	2	N	-0-			-0-	
07	1209 N	1031	-0-	-178	-0-	69	1	958	2	N	4	4	8	-0-	
						4	9								
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	44	1	1187	2	N	2	2	8	-0-	
						2	9								
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
MISCHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12643 - 12996												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	93	1	1733	2	Y	-0-	-0-
05	1860 N	1839	-0-	-21	-0-	31	1	1808	2	Y	-0-	-0-
06	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	137	1	1817	2	Y	-0-	-0-
07	1891 X	1529	-0-	-362	-0-	103	1	1426	2	Y	-0-	-0-
08	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	92	1	2448	2	Y	-0-	-0-
09	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT	-0-
BAXTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192386 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11512 - 11589												
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	9	1	104	2	N	-0-	-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	11	1	99	2	N	-0-	-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	2	N	-0-	-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-	-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	N	-0-	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT	-0-
MISCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12778 - 13140												
04	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	110	1	2058	2	N	-0-	-0-
05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	31	1	1778	2	N	-0-	-0-
06	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	126	1	1670	2	N	-0-	-0-
07	1643 N	1582	-0-	-61	-0-	106	1	1476	2	N	-0-	-0-
08	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	89	1	2373	2	N	-0-	-0-
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT	-0-
REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12088 - 12469												
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	2	N	-0-	-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	10	1	565	2	N	-0-	-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	41	1	535	2	N	-0-	-0-
07	558 N	495	-0-	-63	-0-	33	1	462	2	N	-0-	-0-
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	32	1	862	2	N	-0-	-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT	-0-
AUTREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 11754												
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-	20
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	20
REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12659 - 13018												
04	3240 X	3178	-0-	-62	-0-	161	1	3017	2	N	-0-	-0-
05	3348 X	2608	-0-	-740	-0-	44	1	2564	2	N	-0-	-0-
06	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	247	1	3269	2	N	-0-	-0-
07	3410 X	2392	-0-	-1018	-0-	160	1	2231	2	N	1 8	-0-
						1	9					
08	3410 X	3214	-0-	-196	-0-	116	1	3098	2	N	-0-	-0-
09	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MERRYMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12836 - 12888														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
04	2820 X	2733	-0-	-87	-0-	139	1	2594	2	N	-0-			-0-
05	3100 X	2678	-0-	-422	-0-	46	1	2630	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
06	3000 X	2247	-0-	-753	-0-	158	1	2089	2	N	-0-			-0-
07	3100 X	1976	-0-	-1124	-0-	132	1	1842	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
08	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	103	1	2756	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT			-0-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196230 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11606 - 11747														
04	1950 N	1748	-0-	-202	-0-	109	1	1636	2	Y	3			9
						3	9							
05	2015 N	1749	-0-	-266	-0-	106	1	1643	2	Y	-0-			9
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	126	1	1439	2	Y	1	6	1	4
						1	9							
07	1798 N	1297	-0-	-501	-0-	97	1	1200	2	Y	-0-			4
08	1736 N	688	-0-	-1048	-0-	15	1	673	2	Y	-0-			4
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT			4
REAGAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 196284 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12938 - 12984														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REAGAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196288 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.13024 - 13056														
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	484	2	N	-0-			-0-
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	17	1	989	2	N	-0-			-0-
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	54	1	717	2	N	-0-			-0-
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	46	1	644	2	N	-0-			-0-
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	33	1	894	2	N	-0-			-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 2 RRCID -> 196331 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12677 - 13676														
04	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	93	1	1742	2	N	-0-			-0-
05	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	33	1	1903	2	N	-0-			-0-
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	122	1	1618	2	N	-0-			-0-
07	1860 N	1506	-0-	-354	-0-	101	1	1405	2	N	-0-			-0-
08	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	71	1	1889	2	N	-0-			-0-
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			-0-
REAGAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 196332 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13131 PERF.12574 - 12927														
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
REAGAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 196335 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12482 - 12862																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	150 N	49	-0-	-101	-0-			2	1	47	2	N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-			1	1	49	2	N	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-			4	1	49	2	N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-			4	1	54	2	N	-0-			-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-			3	1	70	2	N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-							N	NO RPT			-0-
REAGAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196398 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12124 - 13082																
04	3360 X	2956	-0-	-404	-0-	150		1	2805	2	N	1	1 8			-0-
						1		9								
05	3472 X	2899	-0-	-573	-0-	49		1	2848	2	N	2	2 8			-0-
						2		9								
06	3360 X	3106	-0-	-254	-0-	218		1	2888	2	N	-0-				-0-
07	3472 X	2760	-0-	-712	-0-	185		1	2572	2	N	3	3 8			-0-
						3		9								
08	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	124		1	3299	2	N	2	2 8			-0-
						2		9								
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-						N	NO RPT				-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196944 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12830 - 12860																
04	3330 X	3065	-0-	-265	-0-	155		1	2909	2	N	1	1 8			-0-
						1		9								
05	3441 X	3118	-0-	-323	-0-	53		1	3059	2	N	5	5 8			-0-
						6		9								
06	3210 X	2737	-0-	-473	-0-	192		1	2545	2	N	-0-				-0-
07	3162 X	2538	-0-	-624	-0-	170		1	2366	2	N	2	2 8			-0-
						2		9								
08	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	122		1	3264	2	N	1	1 8			-0-
						1		9								
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-						N	NO RPT				-0-
HONEA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197517 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224																
04	780 N	737	-0-	-43	-0-	56		1	678	2	N	3	3 8			75
						3		9								
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	128		1	1130	2	N	1	1 8			75
						1		9								
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	117		1	928	2	N	-0-				75
07	775 N	485	-0-	-290	-0-	32		1	453	2	N	-0-				75
08	1271 N	1058	-0-	-213	-0-	30		1	1028	2	N	-0-				75
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-						N	NO RPT				75
SIMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197618 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11186 - 11544																
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: ROBERTSON											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																									
REAGAN "C" WELL #: 3										RRCID -> 197626				COMPL. DATE 08/19/2003				TOTAL DEPTH 13190 PERF.11918 - 12320							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
04	1590 N	1417	-0-	-173	-0-	-0-		72	1	1345	2	N	-0-					-0-							
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	1275	2	N	-0-	2		2 8		-0-							
								2	9																
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-		84	1	1110	2	N	-0-					-0-							
07	1457 N	908	-0-	-549	-0-	-0-		61	1	846	2	N	-0-	1		1 8		-0-							
								1	9																
08	1302 N	1109	-0-	-193	-0-	-0-		40	1	1069	2	N	-0-					-0-							
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
REAGAN "C"										WELL #: 7				RRCID -> 197891				COMPL. DATE 08/26/2003				TOTAL DEPTH 12945 PERF.12454 - 12800			
04	2310 N	2274	-0-	-36	-0-	-0-		115	1	2159	2	N	-0-					-0-							
05	2294 N	1861	-0-	-433	-0-	-0-		32	1	1827	2	N	-0-	2		2 8		-0-							
								2	9																
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-		111	1	1473	2	N	-0-					-0-							
07	2356 N	1930	-0-	-426	-0-	-0-		129	1	1800	2	N	-0-	1		1 8		-0-							
								1	9																
08	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	-0-		84	1	2254	2	N	-0-	1		1 8		-0-							
								1	9																
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
MERRYMAN "A"										WELL #: 7				RRCID -> 197924				COMPL. DATE 09/18/2003				TOTAL DEPTH 12940 PERF.11908 - 12770			
04	4260 X	4053	-0-	-207	-0-	-0-		205	1	3848	2	N	-0-					-0-							
05	4402 X	4130	-0-	-272	-0-	-0-		70	1	4060	2	N	-0-					-0-							
06	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	-0-		298	1	3939	2	N	-0-					-0-							
07	4185 X	3277	-0-	-908	-0-	-0-		220	1	3057	2	N	-0-					-0-							
08	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	-0-		169	1	4498	2	N	-0-					-0-							
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
HONEA UNIT										WELL #: 2				RRCID -> 198195				COMPL. DATE 10/07/2003				TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262			
04	1770 N	1410	-0-	-360	-0-	-0-		108	1	1302	2	N	-0-					63							
05	3100 N	3970	-0-	870	-0-	870		403	1	3567	2	N	-0-					63							
06	3000 N	3547	-0-	547	-0-	1417		398	1	3149	2	N	-0-					63							
07	2664 N	1247	-0-	-1417	-0-	-0-		81	1	1166	2	N	-0-					63							
08	2170 X	1766	-0-	-404	-0-	-0-		50	1	1716	2	N	-0-					63							
09	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-	-0-						N	NO RPT					63							
FRIER, MICHAEL -A-										WELL #: 2				RRCID -> 198615				COMPL. DATE 08/15/2003				TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919			
04	3450 X	2437	-0-	-1013	-0-	-0-		180	1	2253	2	Y	-0-	4				16							
								4	9																
05	3162 X	2533	-0-	-629	-0-	-0-		182	1	2350	2	Y	-0-	1				17							
								1	9																
06	2970 X	2209	-0-	-761	-0-	-0-		205	1	2003	2	Y	-0-	1		10 1		8							
								1	9																
07	3069 X	1639	-0-	-1430	-0-	-0-		152	1	1487	2	Y	-0-					8							
08	2635 X	2182	-0-	-453	-0-	-0-		77	1	2105	2	Y	-0-					8							
09	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-	-0-						Y	NO RPT					8							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903	
FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 11352														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1980 N	1849	-0-	-131	-0-	144	1	1703	2	Y	2			9
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	145	1	1779	2	Y	-0-			9
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	168	1	1579	2	Y	1	6	1	4
07	1922 N	1457	-0-	-465	-0-	138	1	1319	2	Y	-0-			4
08	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	77	1	2102	2	Y	-0-			4
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT			4

SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060														
04	1710 N	1612	-0-	-98	-0-	123	1	1489	2	N	-0-			3
05	1798 N	1373	-0-	-425	-0-	140	1	1233	2	N	-0-			3
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	135	1	1070	2	N	-0-			3
07	1674 N	837	-0-	-837	-0-	55	1	782	2	N	-0-			3
08	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	55	1	1857	2	N	-0-			3
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT			3

MISCHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 200061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12816 - 12960														
04	3330 X	3127	-0-	-203	-0-	158	1	2969	2	Y	-0-			-0-
05	3379 X	3071	-0-	-308	-0-	52	1	3017	2	Y	2	2	8	-0-
06	3150 X	2702	-0-	-448	-0-	190	1	2512	2	Y	-0-			-0-
07	3255 X	2357	-0-	-898	-0-	158	1	2198	2	Y	1	1	8	-0-
08	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	120	1	3190	2	Y	-0-			-0-
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT			-0-

MISCHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 200197 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.12196 - 13072														
04	1380 N	1364	-0-	-16	-0-	69	1	1295	2	Y	-0-			-0-
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	27	1	1557	2	Y	-0-			-0-
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	89	1	1182	2	Y	-0-			-0-
07	1395 N	1086	-0-	-309	-0-	73	1	1013	2	Y	-0-			-0-
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	64	1	1695	2	Y	-0-			-0-
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT			-0-

MISCHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 200270 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12398 - 13164														
04	2640 N	2326	-0-	-314	-0-	118	1	2208	2	N	-0-			-0-
05	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	45	1	2612	2	N	2	2	8	-0-
06	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	170	1	2246	2	N	-0-			-0-
07	2418 N	2061	-0-	-357	-0-	138	1	1921	2	N	2	2	8	-0-
08	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	102	1	2717	2	N	-0-			-0-
09	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	99	1	1484	2	Y	2	9
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	87	1	1350	2	Y	-0-	9
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	118	1	1345	2	Y	1	4
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	110	1	1356	2	Y	-0-	4
08	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	31	1	1446	2	Y	-0-	4
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT	4
AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524												
04	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	125	1	1515	2	N	-0-	67
05	1457 X	1296	-0-	-161	-0-	132	1	1164	2	N	-0-	67
06	1410 X	1159	-0-	-251	-0-	130	1	1029	2	N	-0-	67
07	1457 X	921	-0-	-536	-0-	60	1	861	2	N	-0-	67
08	1457 X	1219	-0-	-238	-0-	35	1	1184	2	N	-0-	67
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT	67
HONEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233												
04	1440 N	419	-0-	-1021	-0-	32	1	387	2	N	-0-	75
05	1054 N	38	-0-	-1016	-0-	4	1	34	2	N	-0-	75
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	2	N	-0-	75
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	75
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	14	1	487	2	N	-0-	75
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	75
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815												
04	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	179	1	2690	2	Y	2	9
05	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	192	1	2985	2	Y	-0-	9
06	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	230	1	2622	2	Y	1	4
07	2387 X	1911	-0-	-476	-0-	143	1	1768	2	Y	-0-	4
08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	77	1	3555	2	Y	-0-	4
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT	4
MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343												
04	2460 N	2370	-0-	-90	-0-	176	1	2191	2	Y	3	9
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	177	1	2277	2	Y	-0-	9
06	2490 X	2060	-0-	-430	-0-	193	1	1866	2	Y	1	4
07	2449 X	2080	-0-	-369	-0-	185	1	1895	2	Y	-0-	4
08	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	93	1	2851	2	Y	-0-	4
09	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT	4
SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078												
04	390 N	354	-0-	-36	-0-	27	1	327	2	N	-0-	-0-
05	465 N	116	-0-	-349	-0-	12	1	104	2	N	-0-	-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	22	1	172	2	N	-0-	-0-
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	54	1	769	2	N	-0-	-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	304	2	N	-0-	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
REAGAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 201535 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.12916 - 13003													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04	1860 N	1471	-0-	-389	-0-	75	1	1396	2	N	-0-		-0-
05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	32	1	1860	2	N	-0-		-0-
06	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	114	1	1507	2	N	-0-		-0-
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	104	1	1442	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
08	1891 N	1806	-0-	-85	-0-	65	1	1739	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT		-0-
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 201695 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12226 - 12892													
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	N	-0-		-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	5	1	298	2	N	-0-		-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	2	N	-0-		-0-
07	341 N	231	-0-	-110	-0-	15	1	216	2	N	-0-		-0-
08	310 N	298	-0-	-12	-0-	11	1	287	2	N	-0-		-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT		-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 201697 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 13158 PERF.12970 - 12980													
04	3030 X	1719	-0-	-1311	-0-	87	1	1632	2	N	-0-		-0-
05	3007 X	2594	-0-	-413	-0-	44	1	2550	2	N	-0-		-0-
06	2910 X	2659	-0-	-251	-0-	187	1	2472	2	N	-0-		-0-
07	3007 X	2142	-0-	-865	-0-	144	1	1998	2	N	-0-		-0-
08	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	131	1	3495	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT		-0-
REAGAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 201828 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764													
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 11437													
04	1470 N	1019	-0-	-451	-0-	78	1	941	2	N	-0-		162
05	1488 N	930	-0-	-558	-0-	95	1	835	2	N	-0-		162
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	114	1	899	2	N	-0-		162
07	1054 N	978	-0-	-76	-0-	64	1	914	2	N	-0-		162
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	43	1	1453	2	N	-0-		162
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT		162
HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198													
04	1440 N	1367	-0-	-73	-0-	105	1	1262	2	N	-0-		190
05	1426 N	1297	-0-	-129	-0-	132	1	1165	2	N	-0-		190
06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	141	1	1114	2	N	-0-		190
07	1426 N	1257	-0-	-169	-0-	82	1	1175	2	N	-0-		190
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	46	1	1566	2	N	-0-		190
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT		190

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202175 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13001 PERF.12104 - 12775														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
04	3840 X	1808	-0-	-2032	-0-	92	1	1716	2	N	-0-		-0-	
05	3968 X	1481	-0-	-2487	-0-	25	1	1454	2	N	2	2 8	-0-	
						2	9							
06	3840 X	2984	-0-	-856	-0-	210	1	2774	2	N	-0-		-0-	
07	3162 X	2464	-0-	-698	-0-	165	1	2295	2	N	4	4 8	-0-	
						4	9							
08	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	145	1	3866	2	N	2	2 8	-0-	
						2	9							
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT		-0-	

HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346														
04	1740 N	1688	-0-	-52	-0-	129	1	1559	2	N	-0-		89	
05	1953 N	1710	-0-	-243	-0-	174	1	1536	2	N	-0-		89	
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	153	1	1207	2	N	-0-		89	
07	1736 N	1178	-0-	-558	-0-	77	1	1101	2	N	-0-		89	
08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	49	1	1675	2	N	-0-		89	
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT		89	

MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944														
04	2580 X	2533	-0-	-47	-0-	158	1	2369	2	Y	5		16	
						6	9							
05	2666 X	2432	-0-	-234	-0-	147	1	2285	2	Y	-0-		16	
06	2580 X	1360	-0-	-1220	-0-	109	1	1249	2	Y	2	10 1	8	
						2	9							
07	2666 X	1488	-0-	-1178	-0-	112	1	1376	2	Y	-0-		8	
08	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	56	1	2600	2	Y	-0-		8	
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT		8	

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 10912														
04	420 N	121	-0-	-299	-0-	37	1	84	2	N	-0-		150	
05	465 N	304	-0-	-161	-0-	59	1	245	2	N	-0-		150	
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	71	1	325	2	N	-0-		150	
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	52	1	296	2	N	-0-		150	
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	42	1	377	2	N	-0-		150	
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT		150	

MISCHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 202826 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12623 - 13520														
04	840 N	777	-0-	-63	-0-	39	1	738	2	Y	-0-		-0-	
05	868 N	843	-0-	-25	-0-	14	1	829	2	Y	-0-		-0-	
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	54	1	709	2	Y	-0-		-0-	
07	806 N	701	-0-	-105	-0-	47	1	654	2	Y	-0-		-0-	
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	35	1	922	2	Y	-0-		-0-	
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT		-0-	

PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590														
04	900 N	497	-0-	-403	-0-	38	1	459	2	N	-0-		82	
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	39	1	344	2	N	-0-		82	
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	43	1	342	2	N	-0-		82	
07	527 N	154	-0-	-373	-0-	10	1	144	2	N	-0-		82	
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		82	
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT		82	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
HONEA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10871 - 10878															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-			80	
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-			80	
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			80	
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	2	N	-0-			80	
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-			80	
09	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT			80	

HONEA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148															
04	1350 N	1207	-0-	-143	-0-	92	1	1115	2	N	-0-			99	
05	1302 N	834	-0-	-468	-0-	85	1	749	2	N	-0-			99	
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	147	1	1159	2	N	-0-			99	
07	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	77	1	1105	2	N	-0-			99	
08	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	45	1	1531	2	N	-0-			99	
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			99	

PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228															
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-	
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

REAGAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 203008 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12119 - 13144															
04	3060 X	2857	-0-	-203	-0-	145	1	2711	2	N	1	1 8		-0-	
						1	9								
05	3069 X	2854	-0-	-215	-0-	49	1	2802	2	N	3	3 8		-0-	
						3	9								
06	2910 X	2655	-0-	-255	-0-	187	1	2468	2	N	-0-			-0-	
07	2945 X	2299	-0-	-646	-0-	154	1	2143	2	N	2	2 8		-0-	
						2	9								
08	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	119	1	3179	2	N	2	2 8		-0-	
						2	9								
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			-0-	

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694															
04	2070 X	1752	-0-	-318	-0-	109	1	1643	2	Y	-0-			78	
05	1798 N	1577	-0-	-221	-0-	95	1	1482	2	Y	-0-			78	
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	89	1	1017	2	Y	-0-			78	
07	1798 N	1511	-0-	-287	-0-	113	1	1398	2	Y	-0-			78	
08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	44	1	2045	2	Y	-0-			78	
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT			78	

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10730 - 10846															
04	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	154	1	1859	2	N	-0-			130	
05	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	221	1	1956	2	N	-0-			130	
06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	220	1	1744	2	N	-0-			130	
07	1395 N	731	-0-	-664	-0-	48	1	683	2	N	-0-			130	
08	1395 N	1036	-0-	-359	-0-	28	1	954	2	N	49			179	
						54	9								
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT			179	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
HONEYA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	2165	2	N	-0-			162
05	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	1951	2	N	-0-			162
06	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	1838	2	N	-0-			162
07	2170 N	1790	-0-	-380	-0-	-0-	117	1	1673	2	N	-0-			162
08	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	2499	2	N	-0-			162
09	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-	-0-					N	NO RPT			162
MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024															
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1022	2	Y	3			8
							3	9							
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1396	2	Y	-0-			8
06	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	1512	2	Y	1	5	1	4
							1	9							
07	775 X	728	-0-	-47	-0-	-0-	55	1	673	2	Y	-0-			4
08	1488 X	619	-0-	-869	-0-	-0-	13	1	606	2	Y	-0-			4
09	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364															
04	2550 X	1960	-0-	-590	-0-	-0-	150	1	1810	2	N	-0-			89
05	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	2024	2	N	-0-			89
06	2100 X	2018	-0-	-82	-0-	-0-	227	1	1791	2	N	-0-			89
07	2015 X	1817	-0-	-198	-0-	-0-	118	1	1699	2	N	-0-			89
08	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	2392	2	N	-0-			89
09	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-	-0-					N	NO RPT			89
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042															
04	930 N	889	-0-	-41	-0-	-0-	96	1	793	2	N	-0-			32
05	930 N	822	-0-	-108	-0-	-0-	111	1	711	2	N	-0-			32
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	289	2	N	-0-			32
07	930 N	661	-0-	-269	-0-	-0-	72	1	589	2	N	-0-			32
08	837 N	635	-0-	-202	-0-	-0-	48	1	587	2	N	-0-			32
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-					N	NO RPT			32
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390															
04	810 N	585	-0-	-225	-0-	-0-	17	1	568	2	N	-0-			-0-
05	837 N	157	-0-	-680	-0-	-0-	3	1	154	2	N	-0-			-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	580	2	N	-0-			-0-
07	620 N	355	-0-	-265	-0-	-0-	24	1	331	2	N	-0-			-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	509	2	N	-0-			-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168															
04	2250 N	2133	-0-	-117	-0-	-0-	191	1	1942	2	N	-0-			38
05	2325 N	1858	-0-	-467	-0-	-0-	217	1	1641	2	N	-0-			38
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	1590	2	N	-0-			38
07	2201 N	773	-0-	-1428	-0-	-0-	79	1	694	2	N	-0-			38
08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1956	2	N	-0-			38
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-	-0-					N	NO RPT			38

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	100	1	1497	2	Y	3			9
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	99	1	1535	2	Y	-0-			9
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	117	1	1336	2	Y	-0-	5 1		4
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	118	1	1458	2	Y	-0-			4
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	37	1	1714	2	Y	-0-			4
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT			4
FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473														
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	97	1	1448	2	Y	5			17
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	102	1	1585	2	Y	1			18
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	82	1	934	2	Y	1	11 1		8
07	1581 N	1547	-0-	-34	-0-	116	1	1431	2	Y	-0-			8
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	37	1	1722	2	Y	-0-			8
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT			8
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220														
04	1350 N	702	-0-	-648	-0-	54	1	648	2	N	-0-			87
05	1333 N	493	-0-	-840	-0-	50	1	443	2	N	-0-			87
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	33	1	260	2	N	-0-			87
07	713 N	423	-0-	-290	-0-	28	1	395	2	N	-0-			87
08	496 N	456	-0-	-40	-0-	13	1	443	2	N	-0-			87
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			87
BONNER, BOBBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 205534 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12824 - 12868														
04	3000 N	5880	-0-	2880	8213	298	1	5581	2	N	1	1 8		-0-
05	3100 N	4730	-0-	1630	9843	81	1	4647	2	N	2	2 8		-0-
06	3000 N	4532	-0-	1532	11375	319	1	4213	2	N	-0-			-0-
07	15191 X	3816	-0-	-11375	-0-	256	1	3559	2	N	1	1 8		-0-
08	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	129	1	3455	2	N	1	1 8		-0-
09	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-	1	9			N	NO RPT			-0-
HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074														
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	66	1	799	2	N	-0-			25
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-			25
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	233	2	N	-0-			25
07	775 N	116	-0-	-659	-0-	8	1	108	2	N	-0-			25
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	10	1	342	2	N	-0-			25
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			25
PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616														
04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	167	1	1659	2	N	-0-			17
05	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	218	1	1657	2	N	-0-			17
06	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	296	1	2100	2	N	-0-			17
07	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	185	1	2210	2	N	-0-			17
08	3100 N	3678	-0-	578	578	135	1	3543	2	N	-0-			17
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT			17

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
REAGAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 206070 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	300 N	287		-0-	-13	-0-		15	1	272	2	N	-0-			-0-
05	279 N	255		-0-	-24	-0-		4	1	251	2	N	-0-			-0-
06	303 N	303		-0-	-0-	-0-		21	1	282	2	N	-0-			-0-
07	310 N	226		-0-	-84	-0-		15	1	211	2	N	-0-			-0-
08	398 N	398		-0-	-0-	-0-		14	1	384	2	N	-0-			-0-
09	300 N	NO RPT		-0-	-300	-0-						N	NO RPT			-0-
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 4 RRCID -> 206506 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12406 - 13304																
04	660 N	544		-0-	-116	-0-		28	1	516	2	N	-0-			-0-
05	651 N	538		-0-	-113	-0-		9	1	529	2	N	-0-			-0-
06	539 N	539		-0-	-0-	-0-		38	1	501	2	N	-0-			-0-
07	558 N	487		-0-	-71	-0-		33	1	454	2	N	-0-			-0-
08	1124 N	1124		-0-	-0-	-0-		41	1	1083	2	N	-0-			-0-
09	540 N	NO RPT		-0-	-540	-0-						N	NO RPT			-0-
REAGAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12948 PERF.12208 - 12785																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HONEA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932																
04	450 N	376		-0-	-74	-0-		29	1	347	2	N	-0-			129
05	468 N	468		-0-	-0-	-0-		48	1	420	2	N	-0-			129
06	412 N	412		-0-	-0-	-0-		46	1	366	2	N	-0-			129
07	403 N	322		-0-	-81	-0-		21	1	301	2	N	-0-			129
08	468 N	468		-0-	-0-	-0-		13	1	455	2	N	-0-			129
09	420 N	NO RPT		-0-	-420	-0-						N	NO RPT			129
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372																
04	16170 X	14356		-0-	-1814	-0-		251	1	14105	2	N	-0-			-0-
05	16709 X	15779		-0-	-930	-0-		15779	2			N	-0-			-0-
06	15300 X	6591		-0-	-8709	-0-		425	1	6166	2	N	-0-			-0-
07	15810 X	-0-		-0-	-15810	-0-						N	-0-			-0-
08	15810 X	-0-		-0-	-15810	-0-						N	-0-			-0-
09	15270 X	NO RPT		-0-	-15270	-0-						N	NO RPT			-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			90
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			90

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	105	1	902	2	N	3	3	8	32
05	1023 N	730	-0-	-293	-0-	102	1	627	2	N	1	1	8	32
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	80	1	392	2	N	1	1	8	32
07	1023 N	337	-0-	-686	-0-	51	1	286	2	N	-0-			32
08	744 N	430	-0-	-314	-0-	42	1	388	2	N	-0-			32
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			32
PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317														
04	1170 N	1101	-0-	-69	-0-	112	1	989	2	N	-0-			112
05	1054 N	762	-0-	-292	-0-	105	1	657	2	N	-0-			112
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	109	1	623	2	N	-0-			112
07	1147 N	829	-0-	-318	-0-	83	1	746	2	N	-0-			112
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	53	1	764	2	N	-0-			112
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			112
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161														
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	113	1	997	2	N	-0-			45
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	133	1	906	2	N	-0-			45
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	137	1	845	2	N	-0-			45
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	93	1	883	2	N	-0-			45
08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	73	1	1425	2	N	-0-			45
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			45
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122														
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	36	1	430	2	N	-0-			27
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	43	1	380	2	N	-0-			27
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	36	1	287	2	N	-0-			27
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	374	2	N	-0-			27
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	15	1	508	2	N	-0-			27
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			27
PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574														
04	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	227	1	2383	2	N	-0-			28
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	249	1	1927	2	N	4			32
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	232	1	1600	2	N	-0-			32
07	2139 N	1981	-0-	-158	-0-	158	1	1823	2	N	-0-			32
08	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	109	1	2669	2	N	-0-			32
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT			32
LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11948 - 12330														
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	109	1	959	2	N	-0-			67
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	127	1	847	2	N	-0-			67
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	132	1	806	2	N	-0-			67
07	868 N	830	-0-	-38	-0-	83	1	746	2	N	1	1	8	67
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	66	1	1186	2	N	-0-			67
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			67

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
FISHER, ROY WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-		84 2	1 9	1257	2	Y	2			8
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-		79 1	1 9	1226	2	Y	1			9
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-		95 1	1	1091	2	Y	-0-	5 1		4
07	1240 N	1032	-0-	-208	-0-	-0-		77 1	1	955	2	Y	-0-			4
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	-0-		32 1	1	1461	2	Y	-0-			4
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-	-0-						Y	NO RPT			4

ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 11350																
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-		94 1	1	961	2	Y	-0-			1
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-		86 1	1	850	2	Y	-0-			1
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-		95 1	1	740	2	Y	-0-	1 1		-0-
07	1085 N	601	-0-	-484	-0-	-0-		74 1	1	527	2	Y	-0-			-0-
08	930 N	875	-0-	-55	-0-	-0-		49 1	1	826	2	Y	-0-			-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13514 - 13984																
04	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	-0-		5873	2			N	-0-			-0-
05	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	-0-		5420	2			N	-0-			-0-
06	4800 X	2204	-0-	-2596	-0-	-0-		2204	2			N	-0-			-0-
07	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11915 - 12554																
04	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	-0-		255 3	1 9	2715	2	N	3	3 8		52
05	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	-0-		352 1	1 9	2841	2	N	1	1 8		52
06	2880 X	2484	-0-	-396	-0-	-0-		305 1	1	2179	2	N	-0-			52
07	3069 X	1285	-0-	-1784	-0-	-0-		113 1	1	1172	2	N	-0-			52
08	3193 X	2685	-0-	-508	-0-	-0-		107 1	1	2578	2	N	-0-			52
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-	-0-						N	NO RPT			52

LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13607 - 13720																
04	750 N	548	-0-	-202	-0-	-0-		70 1	1	478	2	N	-0-			-0-
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-		110 1	1	699	2	N	-0-			-0-
06	540 N	265	-0-	-275	-0-	-0-		56 1	1	209	2	N	-0-			-0-
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-		84 1	1	761	2	N	-0-			-0-
08	775 N	392	-0-	-383	-0-	-0-		41 1	1	351	2	N	-0-			-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672																
04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	-0-		150 3	1 9	1810	2	N	3	3 8		30
05	1891 N	1837	-0-	-54	-0-	-0-		187 1	1 9	1649	2	N	1	1 8		30
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-		165 1	1 9	1302	2	N	1	1 8		30
07	2015 N	1455	-0-	-560	-0-	-0-		95 1	1 9	1359	2	N	1	1 8		30
08	1829 N	1735	-0-	-94	-0-	-0-		50 1	1 9	1685	2	N	-0-			30
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-	-0-						N	NO RPT			30

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1260 N	1242	-0-	-18	-0-	77	1	1159	2	Y	5			17	
						6	9								
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	79	1	1230	2	Y	-0-			17	
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	99	1	1128	2	Y	2	11	1	8	
						2	9								
07	1271 N	1034	-0-	-237	-0-	78	1	956	2	Y	-0-			8	
08	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	27	1	1227	2	Y	-0-			8	
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT			8	

JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444															
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			N	-0-			-0-	
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	1			N	-0-			-0-	
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-			-0-	
07	217 N	102	-0-	-115	-0-	102	1			N	-0-			-0-	
08	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	1			N	-0-			-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-	

PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414															
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PEISKEE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 216522 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717															
04	510 N	481	-0-	-29	-0-	37	1	444	2	N	-0-			-0-	
05	527 N	494	-0-	-33	-0-	50	1	444	2	N	-0-			-0-	
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	53	1	422	2	N	-0-			-0-	
07	496 N	403	-0-	-93	-0-	26	1	377	2	N	-0-			-0-	
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	16	1	537	2	N	-0-			-0-	
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-	

PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12456															
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	84	1	658	2	N	-0-			-0-	
05	899 N	798	-0-	-101	-0-	109	1	689	2	N	-0-			-0-	
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	116	1	682	2	N	-0-			-0-	
07	775 N	766	-0-	-9	-0-	79	1	687	2	N	-0-			-0-	
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	55	1	818	2	N	-0-			-0-	
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			-0-	

PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862															
04	1410 N	869	-0-	-541	-0-	66	1	803	2	N	-0-			-0-	
05	1550 N	795	-0-	-755	-0-	81	1	714	2	N	-0-			-0-	
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	73	1	577	2	N	-0-			-0-	
07	899 N	862	-0-	-37	-0-	56	1	806	2	N	-0-			-0-	
08	806 N	508	-0-	-298	-0-	15	1	493	2	N	-0-			-0-	
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																				
RAMBO, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 11650																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1615 N		1615	-0-		-0-		-0-		129	1	1486	2	Y	-0-					-0-
05	1643 N		1643	-0-		-0-		-0-		128	1	1515	2	Y	-0-					-0-
06	1551 X		1551	-0-		-0-		-0-		152	1	1399	2	Y	-0-					-0-
07	1317 X		1317	-0-		-0-		-0-		127	1	1190	2	Y	-0-					-0-
08	1899 X		1899	-0-		-0-		-0-		71	1	1828	2	Y	-0-					-0-
09	1620 X	NO RPT		-0-		-1620		-0-						Y	NO RPT					-0-
WILLIAMS "B" UNIT					WELL #:	7	RRCID ->	216762	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.	11046	-	11051			
04	570 N		231	-0-		-339		-0-		18	1	213	2	N	-0-					-0-
05	555 N		555	-0-		-0-		-0-		56	1	499	2	N	-0-					-0-
06	401 N		401	-0-		-0-		-0-		45	1	356	2	N	-0-					-0-
07	248 N		12	-0-		-236		-0-		1	1	11	2	N	-0-					-0-
08	558 N		2	-0-		-556		-0-		2	2			N	-0-					-0-
09	390 N	NO RPT		-0-		-390		-0-						N	NO RPT					-0-
JOHNSON, PAULINE UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	217388	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL	DEPTH	14302	PERF.	13562	-	14088			
04	7 N		7	-0-		-0-		-0-		7	2			N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
07	7 N		-0-	-0-		-7		-0-						N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
SCHROEDER, LELAND					WELL #:	1	RRCID ->	217582	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.	11332	-	13093			
04	1855 N		1855	-0-		-0-		-0-		170	1	1685	2	N	-0-					27
05	1581 N		758	-0-		-823		-0-		105	1	653	2	N	-0-					27
06	1906 N		1906	-0-		-0-		-0-		241	1	1665	2	N	-0-					27
07	1829 N		878	-0-		-951		-0-		86	1	791	2	N	1		1	8		27
										1	9									
08	1484 N		1484	-0-		-0-		-0-		72	1	1412	2	N	-0-					27
09	1770 N	NO RPT		-0-		-1770		-0-						N	NO RPT					27
GRACE					WELL #:	1	RRCID ->	217768	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL	DEPTH	14900	PERF.	11729	-	12478			
04	1410 N		750	-0-		-660		-0-		84	1	655	2	N	10					132
										11	9									
05	1316 N		1316	-0-		-0-		-0-		161	1	1147	2	N	7					139
										8	9									
06	491 N		491	-0-		-0-		-0-		82	1	408	2	N	1		1	8		139
										1	9									
07	828 N		828	-0-		-0-		-0-		83	1	745	2	N	-0-					139
08	1302 N		727	-0-		-575		-0-		51	1	676	2	N	-0-					139
09	480 N	NO RPT		-0-		-480		-0-						N	NO RPT					139
LAW UNIT					WELL #:	4	RRCID ->	217773	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL	DEPTH	14367	PERF.	13337	-	14041			
04	5063 X		5063	-0-		-0-		-0-		5063	2			N	-0-					-0-
05	5325 X		5325	-0-		-0-		-0-		5325	2			N	-0-					-0-
06	4950 X		2086	-0-		-2864		-0-		2086	2			N	-0-					-0-
07	5115 X		-0-	-0-		-5115		-0-						N	-0-					-0-
08	5115 X		-0-	-0-		-5115		-0-						N	-0-					-0-
09	4950 X	NO RPT		-0-		-4950		-0-						N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	112	1	1233	2	Y	-0-		-0-
05	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	109	1	1216	2	Y	-0-		-0-
06	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	134	1	1184	2	Y	-0-		-0-
07	1333 X	1090	-0-	-243	-0-	110	1	980	2	Y	-0-		-0-
08	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	62	1	1432	2	Y	-0-		-0-
09	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT		-0-

DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877													
04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	126	1	1884	2	N	-0-		-0-
05	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	431	1	1676	2	N	-0-		-0-
06	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	488	1	1441	2	N	-0-		-0-
07	1953 N	1563	-0-	-390	-0-	123	1	1440	2	N	-0-		-0-
08	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-		-0-
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT		-0-

REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12788 - 13919													
04	1740 N	1655	-0-	-85	-0-	84	1	1571	2	N	-0-		-0-
05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	32	1	1842	2	N	-0-		-0-
06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	120	1	1584	2	N	-0-		-0-
07	1705 N	1539	-0-	-166	-0-	103	1	1435	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
08	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	71	1	1882	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT		-0-

GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159													
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218170 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15443 PERF.11801 - 13164													
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14725 - 15190													
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	17	1	1147	2	Y	-0-		-0-
05	1302 N	1169	-0-	-133	-0-	1169	2			Y	-0-		-0-
06	1230 N	486	-0-	-744	-0-	29	1	457	2	Y	-0-		-0-
07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-		-0-
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-		-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1805	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	1947	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	1643	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1984 X	1356	-0-	-628	-0-	-0-	-0-	102	1	1254	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	2077 X	1964	-0-	-113	-0-	-0-	-0-	42	1	1922	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547																		
04	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	2230	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	266	1	2077	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	1013	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	2263 N	866	-0-	-1397	-0-	-0-	-0-	85	1	781	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	2253	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591																		
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	755	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	747	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	735	2	N	1	1 8	-0-	-0-	-0-	
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	677	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	682 N	182	-0-	-500	-0-	-0-	-0-	35	1	147	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628																		
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	778	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	870	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	534	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1032	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1481	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
TRIBBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12720 - 14653																		
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	505	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	465 N	403	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	82	1	321	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	243	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	581	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13342 - 13797																		
04	5970 X	5282	-0-	-688	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	6169 X	5268	-0-	-901	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	5970 X	2240	-0-	-3730	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 13468													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	290	1	3139	2	N	3	3 8	-0-
						3	9						
05	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	353	1	2850	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
06	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	333	1	2399	2	N	-0-		-0-
07	2790 X	2332	-0-	-458	-0-	181	1	2151	2	N	-0-		-0-
08	2790 X	2555	-0-	-235	-0-	103	1	2452	2	N	-0-		-0-
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT		-0-
BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 11902													
04	930 N	880	-0-	-50	-0-	67	1	813	2	N	-0-		-0-
05	899 N	790	-0-	-109	-0-	80	1	710	2	N	-0-		-0-
06	870 N	741	-0-	-129	-0-	83	1	658	2	N	-0-		-0-
07	899 N	621	-0-	-278	-0-	40	1	581	2	N	-0-		-0-
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	28	1	941	2	N	-0-		-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT		-0-
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 13752													
04	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	201	1	2061	2	N	-0-		-0-
05	2356 N	2094	-0-	-262	-0-	241	1	1853	2	N	-0-		-0-
06	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	268	1	1881	2	N	-0-		-0-
07	2325 N	726	-0-	-1599	-0-	76	1	650	2	N	-0-		-0-
08	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	110	1	2681	2	N	-0-		-0-
09	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT		-0-
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15315 PERF.14912 - 15272													
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	28	1	1952	2	Y	-0-		-0-
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-		-0-
06	914 X	914	-0-	-0-	-0-	55	1	859	2	Y	-0-		-0-
07	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-		-0-
08	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-		-0-
09	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT		-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 12360													
04	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	212	1	2190	2	N	-0-		-0-
05	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	276	1	2168	2	N	-0-		-0-
06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	239	1	1653	2	N	-0-		-0-
07	1209 N	631	-0-	-578	-0-	70	1	561	2	N	-0-		-0-
08	1209 N	780	-0-	-429	-0-	52	1	728	2	N	-0-		-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT		-0-
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221098 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 13787 PERF.11450 - 11480													
04	390 N	307	-0-	-83	-0-	23	1	284	2	N	-0-		6
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	73	1	645	2	N	-0-		6
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	96	1	755	2	N	-0-		6
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	65	1	933	2	N	-0-		6
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	30	1	1029	2	N	-0-		6
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT		6

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11614 - 12487																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11544 - 13258																	
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12019 - 12259																	
04	2130	N	2023	-0-	-107	-0-	155	1	1868	2	N	-0-					200
05	2139	N	1946	-0-	-193	-0-	147	1	1799	2	N	-0-					200
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	170	1	1600	2	N	-0-					200
07	2077	N	1646	-0-	-431	-0-	152	1	1494	2	N	-0-					200
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	76	1	2087	2	N	-0-					200
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-						N	NO RPT				200

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11646 - 12176																	
04	870	N	807	-0-	-63	-0-	89	1	718	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	873	-0-	-150	-0-	117	1	756	2	N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	112	1	646	2	N	-0-					-0-
07	837	N	646	-0-	-191	-0-	71	1	575	2	N	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	58	1	932	2	N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-						N	NO RPT				-0-

GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 11520																	
04	1650	N	1123	-0-	-527	-0-	86	1	1037	2	N	-0-					41
05	1364	N	1099	-0-	-265	-0-	112	1	987	2	N	-0-					41
06	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	118	1	930	2	N	-0-					41
07	1147	N	908	-0-	-239	-0-	59	1	849	2	N	-0-					41
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	33	1	1131	2	N	-0-					41
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-						N	NO RPT				41

BARTKOVAK WELL #: 1 RRCID -> 222589 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12453 - 13755																	
04	690	N	620	-0-	-70	-0-	47	1	573	2	N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	78	1	691	2	N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	84	1	666	2	N	-0-					-0-
07	651	N	432	-0-	-219	-0-	28	1	404	2	N	-0-					-0-
08	775	N	667	-0-	-108	-0-	19	1	648	2	N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-						N	NO RPT				-0-

WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222718 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11393 - 12697																	
04	1500	X	905	-0-	-595	-0-	69	1	836	2	N	-0-					57
05	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	285	1	2519	2	N	-0-					57
06	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	291	1	2303	2	N	-0-					57
07	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	161	1	2305	2	N	-0-					57
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	57	1	1925	2	N	-0-					57
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-						N	NO RPT				57

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 13846															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	5820 X	5606	-0-	-214	-0-	5606	2			N	-0-				-0-
05	6014 X	4637	-0-	-1377	-0-	4637	2			N	-0-				-0-
06	5820 X	1938	-0-	-3882	-0-	1938	2			N	-0-				-0-
07	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-				-0-
08	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-				-0-
09	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT				-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12114 - 12728															
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	10	1	120	2	N	-0-				-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	2	N	-0-				-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	27	1	212	2	N	-0-				-0-
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	47	1	678	2	N	-0-				-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	2	N	-0-				-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT				-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832															
04	2280 N	2116	-0-	-164	-0-	2116	2			Y	-0-				-0-
05	2263 N	2015	-0-	-248	-0-	4	1	2011	2	Y	-0-				-0-
06	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	15	1	1466	2	Y	-0-				-0-
07	2201 X	2032	-0-	-169	-0-	127	1	1905	2	Y	-0-				-0-
08	2232 X	2055	-0-	-177	-0-	467	1	1588	2	Y	-0-				-0-
09	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT				-0-
BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750															
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225691 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 14851 PERF.13609 - 14410															
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 225705 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11315 - 13116															
04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-				-0-
05	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	6	1	2739	2	Y	-0-				-0-
06	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	22	1	2221	2	Y	-0-				-0-
07	2480 X	2329	-0-	-151	-0-	146	1	2183	2	Y	-0-				-0-
08	2759 X	2562	-0-	-197	-0-	583	1	1979	2	Y	-0-				-0-
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT				-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11214 - 13163															
04	570 N	431	-0-	-139	-0-	431	2			Y	-0-				-0-
05	558 N	477	-0-	-81	-0-	1	1	476	2	Y	-0-				-0-
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	4	1	439	2	Y	-0-				-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	27	1	408	2	Y	-0-				-0-
08	465 N	435	-0-	-30	-0-	99	1	336	2	Y	-0-				-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226280 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11196 - 13026														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1170 N	302	-0-	-868	-0-	23	1	279	2	N	-0-			57
05	930 N	367	-0-	-563	-0-	37	1	330	2	N	-0-			57
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	30	1	237	2	N	-0-			57
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	294	2	N	-0-			57
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	11	1	377	2	N	-0-			57
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			57

FULTON, REBA WELL #: 1 RRCID -> 226296 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11898 - 12399														
04	3420 X	1818	-0-	-1602	-0-	139	1	1679	2	N	-0-			-0-
05	2356 X	1194	-0-	-1162	-0-	121	1	1073	2	N	-0-			-0-
06	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	241	1	1903	2	N	-0-			-0-
07	2170 X	1669	-0-	-501	-0-	109	1	1559	2	N	1	1 8		-0-
08	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	68	1	2304	2	N	-0-			-0-
09	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 226297 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11707 - 12786														
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-			-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	4	1	220	2	N	-0-			-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	N	-0-			-0-
07	217 N	182	-0-	-35	-0-	12	1	170	2	N	-0-			-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	249	2	N	-0-			-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681														
04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	127	1	1908	2	Y	3			9
05	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	125	1	1938	2	Y	-0-			9
06	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	153	1	1748	2	Y	-0-	5 1		4
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	128	1	1581	2	Y	-0-			4
08	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	47	1	2152	2	Y	-0-			4
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT			4

REAGAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 226902 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12464 - 13662														
04	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	259	1	4852	2	N	-0-			-0-
05	5301 X	5256	-0-	-45	-0-	90	1	5164	2	N	2	2 8		-0-
06	5130 X	4662	-0-	-468	-0-	328	1	4334	2	N	-0-			-0-
07	5394 X	3926	-0-	-1468	-0-	263	1	3661	2	N	2	2 8		-0-
08	5394 X	5101	-0-	-293	-0-	184	1	4917	2	N	-0-			-0-
09	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 227147 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11342 - 13072														
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-			-0-
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-			-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	2	1	183	2	Y	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	168	-0-	-49	-0-	38	1	130	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																			
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227308 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12866 PERF.12169 - 12706																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211																			
04	18480	X	15938	-0-	-2542	-0-	-0-	-0-	320	1	15618	2	N	-0-					-0-
05	19530	X	16603	-0-	-2927	-0-	-0-	-0-	16603	2			N	-0-					-0-
06	18900	X	6644	-0-	-12256	-0-	-0-	-0-	396	1	6248	2	N	-0-					-0-
07	19530	X	-0-	-0-	-19530	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	16080	X	NO RPT	-0-	-16080	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11943 - 12416																			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 14170																			
04	4200	X	3820	-0-	-380	-0-	-0-	-0-	239	1	3581	2	N	-0-					158
05	4526	X	4160	-0-	-366	-0-	-0-	-0-	251	1	3909	2	N	-0-					158
06	4380	X	3716	-0-	-664	-0-	-0-	-0-	299	1	3417	2	N	-0-					158
07	4526	X	3389	-0-	-1137	-0-	-0-	-0-	254	1	3135	2	N	-0-					158
08	4402	X	4401	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	93	1	4308	2	N	-0-					158
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
BLAIR, JOHN WELL #: 18 RRCID -> 228607 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10984 - 13038																			
04	630	N	474	-0-	-156	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	579	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	1	1	578	2	Y	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	587	2	Y	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	605	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	486	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	111	1	375	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FULTON, REBA WELL #: 3 RRCID -> 229229 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11910 - 12219																			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11852 - 12398																			
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	1478	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1459	-0-	-680	-0-	-0-	-0-	148	1	1311	2	N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	452	2	N	-0-					-0-
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1548	2	N	-0-					-0-
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1494	2	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BLAIR, JOHN WELL #: 25 RRCID -> 229991 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11400 - 11870														
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
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-			-0-
05	1488 N	1318	-0-	-170	-0-	3	1	1315	2	Y	-0-			-0-
06	1620 X	472	-0-	-1148	-0-	5	1	467	2	Y	-0-			-0-
07	1488 X	419	-0-	-1069	-0-	26	1	393	2	Y	-0-			-0-
08	1674 X	449	-0-	-1225	-0-	102	1	347	2	Y	-0-			-0-
09	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13381 PERF.11157 - 12946														
04	210 N	133	-0-	-77	-0-	8	1	125	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	128	-0-	-89	-0-	8	1	120	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	2	1	102	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 14428 PERF.12060 - 13325														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12242 - 12686														
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788														
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	N	-0-			-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	2	N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-			-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-			-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120														
04	1980 X	1854	-0-	-126	-0-	116	1	1738	2	N	-0-			-0-
05	2046 X	1432	-0-	-614	-0-	86	1	1346	2	N	-0-			-0-
06	1980 X	1492	-0-	-488	-0-	120	1	1372	2	N	-0-			-0-
07	2263 X	983	-0-	-1280	-0-	74	1	909	2	N	-0-			-0-
08	2263 X	911	-0-	-1352	-0-	19	1	892	2	N	-0-			-0-
09	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15242 PERF.14872 - 15350														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15543 - 16095															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	N	-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 235641 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13389 PERF.11328 - 13246															
04		2490 N	2472	-0-	-18	-0-	2472	2			Y	-0-			-0-
05		2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	6	1	2984	2	Y	-0-			-0-
06		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	29	1	2904	2	Y	-0-			-0-
07		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	181	1	2701	2	Y	-0-			-0-
08		2976 X	2966	-0-	-10	-0-	674	1	2292	2	Y	-0-			-0-
09		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 12664															
04		600 N	459	-0-	-141	-0-	35	1	424	2	N	-0-			-0-
05		713 N	574	-0-	-139	-0-	58	1	516	2	N	-0-			-0-
06		753 N	753	-0-	-0-	-0-	85	1	668	2	N	-0-			-0-
07		487 N	487	-0-	-0-	-0-	32	1	455	2	N	-0-			-0-
08		589 N	361	-0-	-228	-0-	10	1	351	2	N	-0-			-0-
09		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 12356															
04	14B2	EXT	3128	-0-	3128	3128	3128	2			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	2595	-0-	2595	5723	5	1	2590	2	Y	-0-			-0-
06		7689 X	1966	-0-	-5723	-0-	19	1	1947	2	Y	-0-			-0-
07		1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	116	1	1728	2	Y	-0-			-0-
08		3224 X	1057	-0-	-2167	-0-	240	1	817	2	Y	-0-			-0-
09		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 37 RRCID -> 236076 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11434 - 12192															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 15 RRCID -> 236622 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11422 - 12508															
04		4290 X	3709	-0-	-581	-0-	3709	2			Y	-0-			-0-
05		4433 X	3529	-0-	-904	-0-	7	1	3522	2	Y	-0-			-0-
06		3960 X	3626	-0-	-334	-0-	36	1	3590	2	Y	-0-			-0-
07		3906 X	3321	-0-	-585	-0-	208	1	3113	2	Y	-0-			-0-
08		3906 X	3476	-0-	-430	-0-	790	1	2686	2	Y	-0-			-0-
09		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 26 RRCID -> 237274 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13334 PERF.11238 - 12284															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BLAIR, JOHN WELL #: 16 RRCID -> 240312 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11360 - 12410														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-			-0-
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	4	1	1769	2	Y	-0-			-0-
06	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	15	1	1556	2	Y	-0-			-0-
07	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	71	1	1054	2	Y	-0-			-0-
08	1767 X	830	-0-	-937	-0-	189	1	641	2	Y	-0-			-0-
09	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553														
04	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	358	1	4321	2	N	3	3	8	-0-
						3	9							
05	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	664	1	5866	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
06	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	421	1	3326	2	N	6	6	8	-0-
						7	9							
07	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	314	1	4510	2	N	6	6	8	-0-
						7	9							
08	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	183	1	6241	2	N	-0-			-0-
09	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 241793 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11920 - 12536														
04	3384 X	3256	-0-	-128	-0-	3256	2			Y	-0-			-0-
05	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	6	1	3023	2	Y	-0-			-0-
06	2850 X	2721	-0-	-129	-0-	27	1	2694	2	Y	-0-			-0-
07	2945 X	2683	-0-	-262	-0-	168	1	2515	2	Y	-0-			-0-
08	3379 X	2639	-0-	-740	-0-	600	1	2039	2	Y	-0-			-0-
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11842 - 12520														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13167 - 13176														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	2 N	-0- 2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	6 N	-0- 6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11862 - 12560														
04	1320 X	1053	-0-	-267	-0-	81	1	972	2	N	-0-			-0-
05	1302 X	1058	-0-	-244	-0-	108	1	950	2	N	-0-			-0-
06	1080 X	1005	-0-	-75	-0-	113	1	892	2	N	-0-			-0-
07	1116 X	804	-0-	-312	-0-	52	1	752	2	N	-0-			-0-
08	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	35	1	1202	2	N	-0-			-0-
09	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
BLAIR, JOHN										//CONT.// 220903		WELL #: 28		RRCID -> 241890		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11394 - 12470	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
04	2760 X	2615	-0-	-145	-0-		2615	2			Y	-0-					-0-				
05	3038 X	421	-0-	-2617	-0-		1	1	420	2	Y	-0-					-0-				
06	2940 X	378	-0-	-2562	-0-		4	1	374	2	Y	-0-					-0-				
07	3038 X	393	-0-	-2645	-0-		25	1	368	2	Y	-0-					-0-				
08	2883 X	389	-0-	-2494	-0-		88	1	301	2	Y	-0-					-0-				
09	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-						Y	NO RPT					-0-				
BLAIR, JOHN										WELL #: 9		RRCID -> 241891		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 12710		PERF.11362 - 12112			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
BLAIR, JOHN										WELL #: 14		RRCID -> 243021		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 12640		PERF.11482 - 12586			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
BLAIR, JOHN										WELL #: 12		RRCID -> 243463		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12590		PERF.11438 - 12210			
04	870 N	826	-0-	-44	-0-		826	2			Y	-0-					-0-				
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-		2	1	789	2	Y	-0-					-0-				
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-		6	1	637	2	Y	-0-					-0-				
07	868 N	738	-0-	-130	-0-		46	1	692	2	Y	-0-					-0-				
08	806 N	643	-0-	-163	-0-		146	1	497	2	Y	-0-					-0-				
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-						Y	NO RPT					-0-				
BLAIR, JOHN										WELL #: 13		RRCID -> 243465		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11558 - 12340			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
BLAIR, JOHN										WELL #: 29		RRCID -> 244073		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11464 - 12368			
04	4740 X	4193	-0-	-547	-0-		4193	2			Y	-0-					-0-				
05	4309 X	4177	-0-	-132	-0-		9	1	4168	2	Y	-0-					-0-				
06	3960 X	3849	-0-	-111	-0-		38	1	3811	2	Y	-0-					-0-				
07	4402 X	3914	-0-	-488	-0-		246	1	3668	2	Y	-0-					-0-				
08	4402 X	4054	-0-	-348	-0-		922	1	3132	2	Y	-0-					-0-				
09	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-						Y	NO RPT					-0-				
BLAIR, JOHN										WELL #: 17		RRCID -> 244314		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 13465		PERF.11268 - 13093			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	7421	-0-	7421	7421		1688	1	5733	2	Y	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7421						Y	NO RPT					-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11654 - 12615														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3510 X	2471	-0-	-1039	-0-	364	1	2107	2	Y	-0-			-0-
05	3503 X	3043	-0-	-460	-0-	369	1	2674	2	Y	-0-			-0-
06	2940 X	2651	-0-	-289	-0-	293	1	2358	2	Y	-0-			-0-
07	3038 X	2544	-0-	-494	-0-	182	1	2362	2	Y	-0-			-0-
08	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	326	1	3421	2	Y	-0-			-0-
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 12775														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12220 - 12698														
04	1290 N	1214	-0-	-76	-0-	121	1	1093	2	N	-0-			-0-
05	1302 N	1139	-0-	-163	-0-	144	1	995	2	N	-0-			-0-
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	121	1	716	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	607	-0-	-633	-0-	69	1	538	2	N	-0-			-0-
08	1147 N	1083	-0-	-64	-0-	61	1	1022	2	N	-0-			-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11598 - 12550														
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	88	1	512	2	Y	-0-			-0-
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	78	1	567	2	Y	-0-			-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	65	1	523	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	527	-0-	-93	-0-	38	1	489	2	Y	-0-			-0-
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	77	1	803	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 48 RRCID -> 247794 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11172 - 11956														
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-			-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	1	1	692	2	Y	-0-			-0-
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	7	1	667	2	Y	-0-			-0-
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	43	1	647	2	Y	-0-			-0-
08	682 N	676	-0-	-6	-0-	154	1	522	2	Y	-0-			-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577														
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	118	1	1066	2	N	-0-			-0-
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	145	1	1005	2	N	-0-			-0-
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	149	1	943	2	N	-0-			-0-
07	1085 N	945	-0-	-140	-0-	91	1	854	2	N	-0-			-0-
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	69	1	1290	2	N	-0-			-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11464 - 12506														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16621 PERF.15690 - 16264												
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	EOM BALANCE
04	19710 X	17826	-0-	-1884	-0-	218	1	17608	2	N	-0-	-0-
05	23841 X	23841	-0-	-0-	-0-	23841	2			N	-0-	-0-
06	12000 X	11218	-0-	-782	-0-	2270	1	8948	2	N	-0-	-0-
07	18414 X	-0-	-0-	-18414	-0-					N	-0-	-0-
08	20367 X	-0-	-0-	-20367	-0-					N	-0-	-0-
09	19710 X	NO RPT	-0-	-19710	-0-					N	NO RPT	-0-
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14868 - 15360												
04	2430 N	1848	-0-	-582	-0-	141	1	1707	2	N	-0-	-0-
05	2232 N	36	-0-	-2196	-0-	4	1	32	2	N	-0-	-0-
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	94	1	747	2	N	-0-	-0-
07	1922 N	1729	-0-	-193	-0-	113	1	1616	2	N	-0-	-0-
08	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	66	1	2240	2	N	-0-	-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT	-0-
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388												
04	5850 X	5596	-0-	-254	-0-	275	1	5321	2	N	-0-	-0-
05	5983 X	5723	-0-	-260	-0-	248	1	5475	2	N	-0-	-0-
06	5730 X	5496	-0-	-234	-0-	253	1	5243	2	N	-0-	-0-
07	5797 X	5017	-0-	-780	-0-	273	1	4744	2	N	-0-	-0-
08	5797 X	5317	-0-	-480	-0-	287	1	5030	2	N	-0-	-0-
09	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT	-0-
BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 282069 COMPL. DATE 02/27/2017 TOTAL DEPTH 14548 PERF.11680 - 12022												
04	1 N	-0-	-0-	-1	-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-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282216 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11299 - 11436												
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	N	-0-	-0-
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	16	1	452	2	N	-0-	-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-	-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	-0-
T-BAR X SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 282968 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13315 - 13529												
04	2 N	-0-	-0-	-2	-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-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
EAGLE OIL & GAS CO. 238634																
DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467																
04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	97	1	1369	3	N	-0-					22
05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	71	1	1489	3	N	-0-					22
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	72	1	1077	3	N	-0-					22
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	62	1	1203	3	N	-0-					22
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	85	1	1427	3	N	-0-					22
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	114	1	1295	3	N	-0-					22
DEVON FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 233107 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10110 - 11194																
04	14B DENY	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942																
04	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	146	1	2056	3	N	2					155
						2	9									
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	108	1	2255	3	N	2					157
						2	9									
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	135	1	2024	3	N	1					158
						1	9									
07	2170 N	2106	-0-	-64	-0-	103	1	1997	3	N	5					163
						6	9									
08	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	136	1	2276	3	N	7					170
						8	9									
09	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	194	1	2210	3	N	-0-					170
TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685																
04	570 N	279	-0-	-291	-0-	18	1	261	3	N	-0-					-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	N	-0-					-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	549	3	N	-0-					-0-
08	465 N	234	-0-	-231	-0-	13	1	221	3	N	-0-					-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	38	1	426	3	N	-0-					-0-
TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988																
04	900 N	767	-0-	-133	-0-	51	1	716	3	N	-0-					50
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	3	N	-0-					50
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	413	3	N	-0-					50
07	806 N	450	-0-	-356	-0-	22	1	428	3	N	-0-					50
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	54	1	909	3	N	-0-					50
09	450 N	425	-0-	-25	-0-	34	1	391	3	N	-0-					50

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634									
TXU SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 11831									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B DENY	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
TXU NORTH WELL #: 2 RRCID -> 241416 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10020 - 11794									
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	37	1	516 3 N	-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	486 3 N	-0-
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	23	1	342 3 N	-0-
07	558 N	357	-0-	-201	-0-	17	1	340 3 N	-0-
08	496 N	469	-0-	-27	-0-	26	1	443 3 N	-0-
09	360 N	349	-0-	-11	-0-	28	1	321 3 N	-0-
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 12046									
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	126	1	1775 3 N	53
05	2201 N	1862	-0-	-339	-0-	85	1	1777 3 N	53
06	2040 N	1685	-0-	-355	-0-	105	1	1580 3 N	53
07	1953 N	1791	-0-	-162	-0-	87	1	1704 3 N	53
08	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	114	1	1904 3 N	53
09	1680 N	1619	-0-	-61	-0-	131	1	1488 3 N	53
TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 12276									
04	1650 N	1581	-0-	-69	-0-	105	1	1474 3 N	173
						2	9		
05	1581 N	1373	-0-	-208	-0-	63	1	1310 3 N	173
06	1350 N	718	-0-	-632	-0-	45	1	673 3 N	173
07	1643 N	1178	-0-	-465	-0-	58	1	1120 3 N	173
08	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	74	1	1243 3 N	173
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	99	1	1120 3 N	173
TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954									
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241815 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10196 - 12135									
04	870 N	107	-0-	-763	-0-	7	1	100 3 N	-0-
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-
06	540 N	88	-0-	-452	-0-	6	1	82 3 N	-0-
07	124 N	65	-0-	-59	-0-	3	1	62 3 N	-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56 3 N	-0-
09	90 N	42	-0-	-48	-0-	3	1	39 3 N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634														
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(I) (L) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 11986														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2025														
TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814														
04	1920 N	932	-0-	-988	-0-	-0-	62	1	870	3	N	-0-		-0-
05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1408	3	N	-0-		-0-
06	1620 N	97	-0-	-1523	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-		-0-
07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1471	3	N	-0-		-0-
08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1484	3	N	-0-		-0-
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	650	3	N	-0-		-0-
TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734														
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1567	3	N	-0-		57
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1508	3	N	-0-		57
06	1620 N	1436	-0-	-184	-0-	-0-	90	1	1346	3	N	-0-		57
07	1674 N	1309	-0-	-365	-0-	-0-	64	1	1245	3	N	-0-		57
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1516	3	N	-0-		57
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1352	3	N	-0-		57
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914														
04	2190 N	2077	-0-	-113	-0-	-0-	138	1	1939	3	N	-0-		48
05	2263 N	2190	-0-	-73	-0-	-0-	100	1	2090	3	N	-0-		48
06	2160 N	2125	-0-	-35	-0-	-0-	133	1	1992	3	N	-0-		48
07	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	2189	3	N	-0-		48
08	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	2355	3	N	-0-		48
09	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	2019	3	N	-0-		48
DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135														
04	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	2412	3	N	-0-		-0-
05	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	2347	3	N	-0-		-0-
06	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	992	3	N	-0-		-0-
07	310 X	262	-0-	-48	-0-	-0-	13	1	249	3	N	-0-		-0-
08	310 X	45	-0-	-265	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-		-0-
09	300 X	33	-0-	-267	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-		-0-
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910														
04	2220 N	2039	-0-	-181	-0-	-0-	135	1	1904	3	N	-0-		72
05	2139 N	1990	-0-	-149	-0-	-0-	91	1	1899	3	N	-0-		72
06	2100 N	1636	-0-	-464	-0-	-0-	102	1	1534	3	N	-0-		72
07	2108 N	1483	-0-	-625	-0-	-0-	72	1	1411	3	N	-0-		72
08	1984 N	1685	-0-	-299	-0-	-0-	95	1	1590	3	N	-0-		72
09	1650 N	1441	-0-	-209	-0-	-0-	117	1	1324	3	N	-0-		72

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634														
DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
04		219 N	219 -0-	-0-	-0-		15	1	204	3	N	-0-		-0-
05		155 N	-0- -0-	-155	-0-						N	-0-		-0-
06		150 N	-0- -0-	-150	-0-						N	-0-		-0-
07		234 N	234 -0-	-0-	-0-	11	1		223	3	N	-0-		-0-
08		368 N	368 -0-	-0-	-0-	21	1		347	3	N	-0-		-0-
09		97 N	97 -0-	-0-	-0-	8	1		89	3	N	-0-		-0-
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885														
04		4680 X	428 -0-	-4252	-0-	28	1		400	3	N	-0-		21
05		4681 X	416 -0-	-4265	-0-	19	1		397	3	N	-0-		21
06		4320 X	140 -0-	-4180	-0-	9	1		131	3	N	-0-		21
07		3162 X	379 -0-	-2783	-0-	19	1		360	3	N	-0-		21
08		1240 X	316 -0-	-924	-0-	18	1		298	3	N	-0-		21
09		439 X	439 -0-	-0-	-0-	36	1		403	3	N	-0-		21
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004														
04		0 N	-0- -0-	-0-	-0-						N	-0-		43
05		0 N	-0- -0-	-0-	-0-						N	-0-		43
06		0 N	-0- -0-	-0-	-0-						N	-0-		43
07		0 N	-0- -0-	-0-	-0-						N	-0-		43
08		0 N	-0- -0-	-0-	-0-						N	-0-		43
09		0 N	-0- -0-	-0-	-0-						N	-0-		43
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914														
04		14B DENY	-0- -0-	-0-	-0-						N	-0-		200
05		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-						N	-0-		200
06		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-						N	-0-		200
07		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-						N	-0-		200
08		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-						N	-0-		200
09		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-						N	-0-		200
WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935														
04		14B DENY	-0- -0-	-0-	-0-						N	-0-		13
05		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-						N	-0-		13
06		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-						N	-0-		13
07		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-						N	-0-		13
08		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-						N	-0-		13
09		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-						N	-0-		13
TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590														
04		3090 X	2712 -0-	-378	-0-	180	1		2532	3	N	-0-		-0-
05		3193 X	2373 -0-	-820	-0-	109	1		2264	3	N	-0-		-0-
06		3090 X	2174 -0-	-916	-0-	136	1		2038	3	N	-0-		-0-
07		3069 X	3032 -0-	-37	-0-	148	1		2884	3	N	-0-		-0-
08		2883 X	2866 -0-	-17	-0-	162	1		2704	3	N	-0-		-0-
09		2700 X	2289 -0-	-411	-0-	185	1		2104	3	N	-0-		-0-
MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678														
04		570 N	387 -0-	-183	-0-	26	1		361	3	N	-0-		47
05		465 N	446 -0-	-19	-0-	20	1		426	3	N	-0-		47
06		449 N	449 -0-	-0-	-0-	28	1		421	3	N	-0-		47
07		403 N	371 -0-	-32	-0-	18	1		353	3	N	-0-		47
08		443 N	443 -0-	-0-	-0-	25	1		418	3	N	-0-		47
09		450 N	380 -0-	-70	-0-	31	1		349	3	N	-0-		47

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	472 1	6646 3	N	5			228
05	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	313 1	6523 3	N	-0-			228
06	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	235 1	3525 3	N	-0-			228
07	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	298 1	5802 3	N	5			233
08	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	359 1	6018 3	N	-0-			233
09	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	472 1	5364 3	N	3			236
						3 9						
DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 10196												
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			78
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	72 3	N	-0-			78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 3	N	-0-			78
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			78
DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110												
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	148 1	2081 3	N	-0-			18
05	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	112 1	2330 3	N	-0-			18
06	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	146 1	2192 3	N	-0-			18
07	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	115 1	2233 3	N	-0-			18
08	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	140 1	2339 3	N	-0-			18
09	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	198 1	2253 3	N	-0-			18
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 3	N	-0-			17
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	36 1	403 3	N	-0-			17
TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993												
04	11670 X	1759	-0-	-9911	-0-	117 1	1642 3	N	-0-			42
05	12059 X	518	-0-	-11541	-0-	24 1	494 3	N	-0-			42
06	11340 X	33	-0-	-11307	-0-	2 1	31 3	N	-0-			42
07	11594 X	138	-0-	-11456	-0-	7 1	131 3	N	-0-			42
08	5084 X	152	-0-	-4932	-0-	9 1	143 3	N	-0-			42
09	1770 X	319	-0-	-1451	-0-	26 1	293 3	N	-0-			42
TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 10878												
04	29160 X	27455	-0-	-1705	-0-	1819 1	25636 3	N	-0-			27
05	30132 X	22852	-0-	-7280	-0-	1046 1	21806 3	N	-0-			27
06	27030 X	13295	-0-	-13735	-0-	832 1	12463 3	N	-0-			27
07	28365 X	17808	-0-	-10557	-0-	870 1	16938 3	N	-0-			27
08	28365 X	26529	-0-	-1836	-0-	1495 1	25034 3	N	-0-			27
09	27450 X	26742	-0-	-708	-0-	2163 1	24579 3	N	-0-			27

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON								
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																		
TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2										RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1650 N	1370	-0-	-280	-0-			91 1	1279 3	N		-0-						67
05	1612 N	1577	-0-	-35	-0-			72 1	1505 3	N		-0-						67
06	1530 N	1388	-0-	-142	-0-			87 1	1301 3	N		-0-						67
07	1426 N	1390	-0-	-36	-0-			68 1	1322 3	N		-0-						67
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-			93 1	1549 3	N		-0-						67
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-			120 1	1360 3	N		-0-						67
TXU 9 GAS UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10772 - 10780								
04	19230 X	15976	-0-	-3254	-0-			1059 1	14917 3	N		-0-						23
05	19871 X	11372	-0-	-8499	-0-			520 1	10852 3	N		-0-						23
06	15510 X	7511	-0-	-7999	-0-			470 1	7041 3	N		-0-						23
07	16523 X	7511	-0-	-9012	-0-			367 1	7144 3	N		-0-						23
08	17644 X	17644	-0-	-0-	-0-			994 1	16650 3	N		-0-						23
09	17244 X	17244	-0-	-0-	-0-			1395 1	15849 3	N		-0-						23
KOEHLER GAS UNIT										WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707								
04	990 N	744	-0-	-246	-0-			49 1	695 3	N		-0-						-0-
05	775 N	760	-0-	-15	-0-			35 1	725 3	N		-0-						-0-
06	810 N	662	-0-	-148	-0-			41 1	621 3	N		-0-						-0-
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-			47 1	912 3	N		-0-						-0-
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-			55 1	914 3	N		-0-						-0-
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-			65 1	743 3	N		-0-						-0-
TXU 10 GAS UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990								
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-			74 1	1043 3	N		-0-						6
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-			50 1	1045 3	N		-0-						6
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-			56 1	846 3	N		-0-						6
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-			47 1	915 3	N		-0-						6
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-			64 1	1063 3	N		-0-						6
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-			84 1	957 3	N		-0-						6
DUNN GAS UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495								
04	14B DENY	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TROJACEK DEVON FEE 246										WELL #: 1H RRCID -> 284107 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 12292 PERF.13193 - 21513								
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						45
PLUGGED AND ABANDONED										09/09/2025								

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
DEVON FEE UNIT 46 WELL #: 1H RRCID -> 284861 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.12260 - 20091												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
04	9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	646	1	9106	3	N	-0-	40
05	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	456	1	9501	3	N	-0-	40
06	9120 X	7549	-0-	-1571	-0-	472	1	7077	3	N	-0-	40
07	10075 X	8001	-0-	-2074	-0-	391	1	7610	3	N	-0-	40
08	10075 X	9796	-0-	-279	-0-	552	1	9244	3	N	-0-	40
09	9750 X	9447	-0-	-303	-0-	764	1	8683	3	N	-0-	40
TNDN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285485 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11880 - 16973												
04	8520 X	7875	-0-	-645	-0-	522	1	7353	3	N	-0-	15
05	8587 X	7642	-0-	-945	-0-	350	1	7292	3	N	-0-	15
06	8160 X	4933	-0-	-3227	-0-	309	1	4624	3	N	-0-	15
07	8308 X	7929	-0-	-379	-0-	387	1	7542	3	N	-0-	15
08	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	467	1	7822	3	N	-0-	15
09	7890 X	6553	-0-	-1337	-0-	530	1	6023	3	N	-0-	15
DFW 53 WELL #: 1H RRCID -> 285746 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11986 - 19486												
04	11700 X	10925	-0-	-775	-0-	724	1	10201	3	N	-0-	35
05	12059 X	10772	-0-	-1287	-0-	493	1	10279	3	N	-0-	35
06	11670 X	8315	-0-	-3355	-0-	520	1	7795	3	N	-0-	35
07	11873 X	10204	-0-	-1669	-0-	498	1	9706	3	N	-0-	35
08	12029 X	12029	-0-	-0-	-0-	678	1	11351	3	N	-0-	35
09	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	897	1	10190	3	N	-0-	35
DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 294013 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10868 - 10937												
04	81488 X	81488	-0-	-0-	-0-	5400	1	76088	3	N	-0-	-0-
05	68966 X	68966	-0-	-0-	-0-	3156	1	65810	3	N	-0-	-0-
06	51972 X	51972	-0-	-0-	-0-	3252	1	48720	3	N	-0-	-0-
07	57810 X	57810	-0-	-0-	-0-	2823	1	54987	3	N	-0-	-0-
08	87477 X	87477	-0-	-0-	-0-	4930	1	82547	3	N	-0-	-0-
09	79606 X	79606	-0-	-0-	-0-	6439	1	73167	3	N	-0-	-0-
FINALLY RESOURCES LLC 268323												
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552												
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	56
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	56
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	56
VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 12633 PERF.11970 - 12048												
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	28
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	28
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
FLETCHER OPERATING, LLC 273611													
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	38	1	804	2	N	-0-		-0-
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	52	1	798	2	N	-0-		-0-
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	49	1	752	2	N	-0-		-0-
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	37	1	550	2	N	-0-		-0-
08	465 N	457	-0-	-8	-0-	28	1	429	2	N	-0-		-0-
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	2	N	-0-		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071063 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 13001													
*10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
*11	1260 N	570	-0-	-690	-0-	570	2		N	-0-			-0-
*12	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2		N	-0-			-0-
*01	1364 N	590	-0-	-774	-0-	590	2		N	-0-			-0-
*02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			-0-
*03	589 N	450	-0-	-139	-0-	450	2		N	-0-			-0-
*04	570 N	316	-0-	-254	-0-	316	2		N	-0-			-0-
*05	930 N	309	-0-	-621	-0-	309	2		N	-0-			-0-
*06	450 N	286	-0-	-164	-0-	286	2		N	-0-			-0-
*07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
*08	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2		N	-0-			-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-
MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034													
*10	1984 N	1563	-0-	-421	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
*11	1920 N	1726	-0-	-194	-0-	1726	2		N	-0-			-0-
*12	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-			-0-
*01	1550 N	1312	-0-	-238	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
*02	1624 N	1537	-0-	-87	-0-	1537	2		N	-0-			-0-
*03	1581 N	1489	-0-	-92	-0-	1489	2		N	-0-			-0-
*04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
*05	1705 N	1392	-0-	-313	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
*06	1440 N	1158	-0-	-282	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
*07	1395 N	1009	-0-	-386	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
*08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-			-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT			-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083410 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13434 PERF.10998 - 12965													
*10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-
*11	690 N	638	-0-	-52	-0-	638	2		N	-0-			-0-
*12	682 N	587	-0-	-95	-0-	587	2		N	-0-			-0-
*01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			-0-
*02	588 N	570	-0-	-18	-0-	570	2		N	-0-			-0-
*03	589 N	256	-0-	-333	-0-	256	2		N	-0-			-0-
*04	750 N	461	-0-	-289	-0-	461	2		N	-0-			-0-
*05	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		N	-0-			-0-
*06	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		N	-0-			-0-
*07	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2		N	-0-			-0-
*08	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		N	-0-			-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 12976														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-				-0-
*11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-				-0-
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-				-0-
*01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-				-0-
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-				-0-
*03	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2		N	-0-				-0-
*04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-				-0-
*05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-				-0-
*06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2		N	-0-				-0-
*07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-				-0-
*08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-				-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT				-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852														
*10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-				-0-
*11	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2		N	-0-				-0-
*12	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2		N	-0-				-0-
*01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-				-0-
*02	112 N	69	-0-	-43	-0-	69	2		N	-0-				-0-
*03	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2		N	-0-				-0-
*04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-				-0-
*05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-				-0-
*06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-				-0-
*07	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		N	-0-				-0-
*08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		N	-0-				-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT				-0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735														
*10	3627 X	2895	-0-	-732	-0-	2895	2		N	-0-				-0-
*11	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2		N	-0-				-0-
*12	3627 X	3373	-0-	-254	-0-	3373	2		N	-0-				-0-
*01	3627 X	2550	-0-	-1077	-0-	2550	2		N	-0-				-0-
*02	3276 X	2921	-0-	-355	-0-	2921	2		N	-0-				-0-
*03	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2		N	-0-				-0-
*04	3510 X	2984	-0-	-526	-0-	2984	2		N	-0-				-0-
*05	3379 X	2893	-0-	-486	-0-	2893	2		N	-0-				-0-
*06	3510 X	2772	-0-	-738	-0-	2772	2		N	-0-				-0-
*07	3627 X	2711	-0-	-916	-0-	2711	2		N	-0-				-0-
*08	3627 X	3560	-0-	-67	-0-	3560	2		N	-0-				-0-
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-				N	NO RPT				-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721														
04	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	1040	2		N	-0-				-0-
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-				-0-
06	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	1039	2		N	-0-				-0-
07	1085 N	938	-0-	-147	-0-	938	2		N	-0-				-0-
*08	1085 N	929	-0-	-156	-0-	929	2		N	-0-				-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
MITCHELL UNIT III				WELL #:	1	RRCID -> 114946		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 13148		PERF.10420		- 10658			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*10	124 N		48	-0-	-76	-0-		48	2			N	-0-			-0-	
*11	157 N		157	-0-	-0-	-0-		157	2			N	-0-			-0-	
*12	124 N		89	-0-	-35	-0-		89	2			N	-0-			-0-	
*01	131 N		131	-0-	-0-	-0-		131	2			N	-0-			-0-	
*02	140 N		-0-	-0-	-140	-0-						N	-0-			-0-	
*03	173 N		173	-0-	-0-	-0-		173	2			N	-0-			-0-	
*04	120 N		57	-0-	-63	-0-		57	2			N	-0-			-0-	
*05	106 N		106	-0-	-0-	-0-		106	2			N	-0-			-0-	
*06	180 N		71	-0-	-109	-0-		71	2			N	-0-			-0-	
*07	82 N		82	-0-	-0-	-0-		82	2			N	-0-			-0-	
*08	93 N		81	-0-	-12	-0-		81	2			N	-0-			-0-	
09	60 N	NO RPT		-0-	-60	-0-						N	NO RPT			-0-	
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 118327		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10909		- 11740		
04	598 N		598	-0-	-0-	-0-		598	2			N	-0-			-0-	
05	755 N		755	-0-	-0-	-0-		755	2			N	-0-			-0-	
06	654 N		654	-0-	-0-	-0-		654	2			N	-0-			-0-	
07	709 N		709	-0-	-0-	-0-		709	2			N	-0-			-0-	
08	744 N		712	-0-	-32	-0-		712	2			N	-0-			-0-	
09	660 N	NO RPT		-0-	-660	-0-						N	NO RPT			-0-	
MITCHELL, J. H. I					WELL #:	2	RRCID -> 120795		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 14000		PERF.10876		- 12734		
*10	2263 N		1984	-0-	-279	-0-		1984	2			N	-0-			-0-	
*11	1958 N		1958	-0-	-0-	-0-		1958	2			N	-0-			-0-	
*12	2015 N		1912	-0-	-103	-0-		1912	2			N	-0-			-0-	
*01	2122 N		2122	-0-	-0-	-0-		2122	2			N	-0-			-0-	
*02	1820 N		1687	-0-	-133	-0-		1687	2			N	-0-			-0-	
*03	1922 N		1777	-0-	-145	-0-		1777	2			N	-0-			-0-	
*04	2040 N		1850	-0-	-190	-0-		1850	2			N	-0-			-0-	
*05	1933 N		1933	-0-	-0-	-0-		1933	2			N	-0-			-0-	
*06	1710 N		1666	-0-	-44	-0-		1666	2			N	-0-			-0-	
*07	1922 N		1896	-0-	-26	-0-		1896	2			N	-0-			-0-	
*08	2008 N		2008	-0-	-0-	-0-		2008	2			N	-0-			-0-	
09	1680 N	NO RPT		-0-	-1680	-0-						N	NO RPT			-0-	
MARTIN #1 GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 121819		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 13151		PERF.10902		- 12790		
*10	1701 N		1701	-0-	-0-	-0-		1701	2			N	-0-			-0-	
*11	1702 N		1702	-0-	-0-	-0-		1702	2			N	-0-			-0-	
*12	1494 N		1494	-0-	-0-	-0-		1494	2			N	-0-			-0-	
*01	1862 N		1862	-0-	-0-	-0-		1862	2			N	-0-			-0-	
*02	1394 N		1394	-0-	-0-	-0-		1394	2			N	-0-			-0-	
*03	1489 N		1489	-0-	-0-	-0-		1489	2			N	-0-			-0-	
*04	1468 N		1468	-0-	-0-	-0-		1468	2			N	-0-			-0-	
*05	1436 N		1436	-0-	-0-	-0-		1436	2			N	-0-			-0-	
*06	1412 N		1412	-0-	-0-	-0-		1412	2			N	-0-			-0-	
*07	1364 N		1339	-0-	-25	-0-		1339	2			N	-0-			-0-	
*08	1364 N		1341	-0-	-23	-0-		1341	2			N	-0-			-0-	
09	1320 N	NO RPT		-0-	-1320	-0-						N	NO RPT			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 125143 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10989 - 12942														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*10	248 N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-			-0-
*11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
*12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
*01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
*02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
*03	341 N	152	-0-	-189	-0-	152	2			N	-0-			-0-
*04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
*05	279 N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-			-0-
*06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
*07	403 N	166	-0-	-237	-0-	166	2			N	-0-			-0-
*08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704														
*10	3100 N	5560	-0-	2460	2460	5560	2			N	-0-			-0-
*11	3000 N	5808	-0-	2808	5268	5808	2			N	-0-			-0-
*12	3100 N	4484	-0-	1384	6652	4484	2			N	-0-			-0-
*01	10021 X	3369	-0-	-6652	-0-	3369	2			N	-0-			-0-
*02	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-			-0-
*03	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-			-0-
*04	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-			-0-
*05	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-			-0-
*06	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-			-0-
*07	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-			-0-
*08	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-			-0-
09	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754														
*10	3689 X	1697	-0-	-1992	-0-	1697	2			N	-0-			-0-
*11	3570 X	3042	-0-	-528	-0-	3042	2			N	-0-			-0-
*12	3689 X	2040	-0-	-1649	-0-	2040	2			N	-0-			-0-
*01	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-			-0-
*02	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-			-0-
*03	3131 X	2143	-0-	-988	-0-	2143	2			N	-0-			-0-
*04	3570 X	3102	-0-	-468	-0-	3102	2			N	-0-			-0-
*05	3689 X	2927	-0-	-762	-0-	2927	2			N	-0-			-0-
*06	3570 X	1543	-0-	-2027	-0-	1543	2			N	-0-			-0-
*07	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-			-0-
*08	3193 X	2171	-0-	-1022	-0-	2171	2			N	-0-			-0-
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888														
*10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
*06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
*07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON										
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																				
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804																				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*10	1426	N	1327	-0-	-99	-0-			1327	2			N	-0-					-0-	
*11	1350	N	1271	-0-	-79	-0-			1271	2			N	-0-					-0-	
*12	1395	N	1368	-0-	-27	-0-			1368	2			N	-0-					-0-	
*01	1333	N	1042	-0-	-291	-0-			1042	2			N	-0-					-0-	
*02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-			1337	2			N	-0-					-0-	
*03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-			1395	2			N	-0-					-0-	
*04	1020	N	316	-0-	-704	-0-			316	2			N	-0-					-0-	
*05	1488	N	901	-0-	-587	-0-			901	2			N	-0-					-0-	
*06	1350	N	787	-0-	-563	-0-			787	2			N	-0-					-0-	
*07	730	N	730	-0-	-0-	-0-			730	2			N	-0-					-0-	
*08	899	N	565	-0-	-334	-0-			565	2			N	-0-					-0-	
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-							N	NO RPT					-0-	
MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061																				
*10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-			3423	2			N	-0-					-0-	
*11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-			2979	2			N	-0-					-0-	
*12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-			3262	2			N	-0-					-0-	
*01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-			3762	2			N	-0-					-0-	
*02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-			2793	2			N	-0-					-0-	
*03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-			3447	2			N	-0-					-0-	
*04	2640	X	2630	-0-	-10	-0-			2630	2			N	-0-					-0-	
*05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-			3059	2			N	-0-					-0-	
*06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-			2697	2			N	-0-					-0-	
*07	2728	X	2484	-0-	-244	-0-			2484	2			N	-0-					-0-	
*08	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-			2743	2			N	-0-					-0-	
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-							N	NO RPT					-0-	
MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786																				
*10	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-			3287	2			N	-0-					-0-	
*11	3780	X	3162	-0-	-618	-0-			3162	2			N	-0-					-0-	
*12	3906	X	2629	-0-	-1277	-0-			2629	2			N	-0-					-0-	
*01	3906	X	2574	-0-	-1332	-0-			2574	2			N	-0-					-0-	
*02	3500	X	2305	-0-	-1195	-0-			2305	2			N	-0-					-0-	
*03	3286	X	3013	-0-	-273	-0-			3013	2			N	-0-					-0-	
*04	3150	X	2707	-0-	-443	-0-			2707	2			N	-0-					-0-	
*05	2635	X	2311	-0-	-324	-0-			2311	2			N	-0-					-0-	
*06	2910	X	2202	-0-	-708	-0-			2202	2			N	-0-					-0-	
*07	3007	X	2445	-0-	-562	-0-			2445	2			N	-0-					-0-	
*08	3007	X	2593	-0-	-414	-0-			2593	2			N	-0-					-0-	
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-							N	NO RPT					-0-	
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968																				
*10	987	N	987	-0-	-0-	-0-			987	2			N	-0-					-0-	
*11	942	N	942	-0-	-0-	-0-			942	2			N	-0-					-0-	
*12	1054	N	962	-0-	-92	-0-			962	2			N	-0-					-0-	
*01	992	N	913	-0-	-79	-0-			913	2			N	-0-					-0-	
*02	868	N	820	-0-	-48	-0-			820	2			N	-0-					-0-	
*03	961	N	835	-0-	-126	-0-			835	2			N	-0-					-0-	
*04	870	N	771	-0-	-99	-0-			771	2			N	-0-					-0-	
*05	899	N	775	-0-	-124	-0-			775	2			N	-0-					-0-	
*06	810	N	757	-0-	-53	-0-			757	2			N	-0-					-0-	
*07	806	N	765	-0-	-41	-0-			765	2			N	-0-					-0-	
*08	775	N	725	-0-	-50	-0-			725	2			N	-0-					-0-	
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-							N	NO RPT					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	3131 X	2938	-0-	-193	-0-	2938	2	N	-0-
*11	3030 X	2461	-0-	-569	-0-	2461	2	N	-0-
*12	3131 X	2729	-0-	-402	-0-	2729	2	N	-0-
*01	3131 X	2529	-0-	-602	-0-	2529	2	N	-0-
*02	2660 X	1940	-0-	-720	-0-	1940	2	N	-0-
*03	2945 X	1842	-0-	-1103	-0-	1842	2	N	-0-
*04	2640 X	2192	-0-	-448	-0-	2192	2	N	-0-
*05	2728 X	2328	-0-	-400	-0-	2328	2	N	-0-
*06	2460 X	1557	-0-	-903	-0-	1557	2	N	-0-
*07	2263 X	1571	-0-	-692	-0-	1571	2	N	-0-
*08	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2	N	-0-
09	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			N	NO RPT

MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670									
*10	2790 X	1867	-0-	-923	-0-	1867	2	N	-0-
*11	3030 X	1602	-0-	-1428	-0-	1602	2	N	-0-
*12	3131 X	2769	-0-	-362	-0-	2769	2	N	-0-
*01	3131 X	2752	-0-	-379	-0-	2752	2	N	-0-
*02	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2	N	-0-
*03	2759 X	1709	-0-	-1050	-0-	1709	2	N	-0-
*04	2670 X	1148	-0-	-1522	-0-	1148	2	N	-0-
*05	3286 X	1203	-0-	-2083	-0-	1203	2	N	-0-
*06	3180 X	893	-0-	-2287	-0-	893	2	N	-0-
*07	3286 X	1194	-0-	-2092	-0-	1194	2	N	-0-
*08	1705 X	1274	-0-	-431	-0-	1274	2	N	-0-
09	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT

BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005									
*10	1302 N	1242	-0-	-60	-0-	1242	2	N	-0-
*11	1230 N	1091	-0-	-139	-0-	1091	2	N	-0-
*12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-
*01	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2	N	-0-
*02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-
*03	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	1207	2	N	-0-
*04	1170 N	1148	-0-	-22	-0-	1148	2	N	-0-
*05	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	1172	2	N	-0-
*06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	N	-0-
*07	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2	N	-0-
*08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	N	-0-
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT

MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883									
*10	23852 X	6082	-0-	-17770	-0-	6082	2	N	-0-
*11	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2	N	-0-
*12	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2	N	-0-
*01	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2	N	-0-
*02	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2	N	-0-
*03	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2	N	-0-
*04	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2	N	-0-
*05	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2	N	-0-
*06	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2	N	-0-
*07	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2	N	-0-
*08	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2	N	-0-
09	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
*10	899 N	481	-0-	-418	-0-	481	2			N	-0-			-0-
*11	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-			-0-
*12	3100 N	3446	-0-	346	346	3446	2			N	-0-			-0-
*01	3100 N	4607	-0-	1507	1853	4607	2			N	-0-			-0-
*02	2800 N	3757	-0-	957	2810	3757	2			N	-0-			-0-
*03	6665 X	3855	-0-	-2810	-0-	3855	2			N	-0-			-0-
*04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-			-0-
*05	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-			-0-
*06	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-			-0-
*07	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-			-0-
*08	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-			-0-
09	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 13034														
*10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
*11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
*12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			-0-
*01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
*02	196 N	171	-0-	-25	-0-	171	2			N	-0-			-0-
*03	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-			-0-
*04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
*05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
*06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-			-0-
*07	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-			-0-
*08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142950 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13118 PERF.12948 - 12968														
*10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			-0-
*11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			-0-
*12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			-0-
*01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			-0-
*02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			-0-
*03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			-0-
*04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			-0-
*05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-
*06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			-0-
*07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-
*08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838														
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-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310														
MITCHELL I				WELL #:		6	RRCID -> 143932		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL	DEPTH 13400	PERF.11004	-	13202					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*10	3100 X	2704	-0-		-396	-0-		2704	2				N	-0-					-0-	
*11	3000 X	1990	-0-		-1010	-0-		1990	2				N	-0-					-0-	
*12	2821 X	1517	-0-		-1304	-0-		1517	2				N	-0-					-0-	
*01	2821 X	1843	-0-		-978	-0-		1843	2				N	-0-					-0-	
*02	2436 X	1664	-0-		-772	-0-		1664	2				N	-0-					-0-	
*03	2697 X	2596	-0-		-101	-0-		2596	2				N	-0-					-0-	
*04	2473 X	2473	-0-		-0-	-0-		2473	2				N	-0-					-0-	
*05	2219 X	2219	-0-		-0-	-0-		2219	2				N	-0-					-0-	
*06	2520 X	1517	-0-		-1003	-0-		1517	2				N	-0-					-0-	
*07	2604 X	2578	-0-		-26	-0-		2578	2				N	-0-					-0-	
*08	2604 X	2155	-0-		-449	-0-		2155	2				N	-0-					-0-	
09	2460 X	NO RPT	-0-		-2460	-0-							N	NO RPT					-0-	
MITCHELL II				WELL #:		6	RRCID -> 144576		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL	DEPTH 12950	PERF.10276	-	12708					
*10	266 N	266	-0-		-0-	-0-		266	2				N	-0-					-0-	
*11	270 N	270	-0-		-0-	-0-		270	2				N	-0-					-0-	
*12	381 N	381	-0-		-0-	-0-		381	2				N	-0-					-0-	
*01	328 N	328	-0-		-0-	-0-		328	2				N	-0-					-0-	
*02	277 N	277	-0-		-0-	-0-		277	2				N	-0-					-0-	
*03	411 N	411	-0-		-0-	-0-		411	2				N	-0-					-0-	
*04	392 N	392	-0-		-0-	-0-		392	2				N	-0-					-0-	
*05	400 N	400	-0-		-0-	-0-		400	2				N	-0-					-0-	
*06	411 N	411	-0-		-0-	-0-		411	2				N	-0-					-0-	
*07	403 N	394	-0-		-9	-0-		394	2				N	-0-					-0-	
*08	404 N	404	-0-		-0-	-0-		404	2				N	-0-					-0-	
09	420 N	NO RPT	-0-		-420	-0-							N	NO RPT					-0-	
BEAL ESTATE				WELL #:		4	RRCID -> 146460		COMPL. DATE 09/15/2002		TOTAL	DEPTH 13200	PERF.11067	-	13014					
*10	93 N	92	-0-		-1	-0-		92	2				N	-0-					-0-	
*11	134 N	134	-0-		-0-	-0-		134	2				N	-0-					-0-	
*12	95 N	95	-0-		-0-	-0-		95	2				N	-0-					-0-	
*01	115 N	115	-0-		-0-	-0-		115	2				N	-0-					-0-	
*02	98 N	98	-0-		-0-	-0-		98	2				N	-0-					-0-	
*03	104 N	104	-0-		-0-	-0-		104	2				N	-0-					-0-	
*04	145 N	145	-0-		-0-	-0-		145	2				N	-0-					-0-	
*05	112 N	112	-0-		-0-	-0-		112	2				N	-0-					-0-	
*06	111 N	111	-0-		-0-	-0-		111	2				N	-0-					-0-	
*07	105 N	105	-0-		-0-	-0-		105	2				N	-0-					-0-	
*08	172 N	172	-0-		-0-	-0-		172	2				N	-0-					-0-	
09	90 N	NO RPT	-0-		-90	-0-							N	NO RPT					-0-	
MITCHELL I				WELL #:		8	RRCID -> 146947		COMPL. DATE 10/15/2000		TOTAL	DEPTH 13000	PERF.10938	-	12754					
*10	1457 N	1409	-0-		-48	-0-		1409	2				N	-0-					-0-	
*11	1380 N	1345	-0-		-35	-0-		1345	2				N	-0-					-0-	
*12	1426 N	1393	-0-		-33	-0-		1393	2				N	-0-					-0-	
*01	1398 N	1398	-0-		-0-	-0-		1398	2				N	-0-					-0-	
*02	1260 N	1233	-0-		-27	-0-		1233	2				N	-0-					-0-	
*03	1395 N	1377	-0-		-18	-0-		1377	2				N	-0-					-0-	
*04	1350 N	1323	-0-		-27	-0-		1323	2				N	-0-					-0-	
*05	1364 N	1347	-0-		-17	-0-		1347	2				N	-0-					-0-	
*06	1347 N	1347	-0-		-0-	-0-		1347	2				N	-0-					-0-	
*07	1364 N	1222	-0-		-142	-0-		1222	2				N	-0-					-0-	
*08	1405 N	1405	-0-		-0-	-0-		1405	2				N	-0-					-0-	
09	1350 N	NO RPT	-0-		-1350	-0-							N	NO RPT					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																			
MITCHELL UNIT I WELL #: 9										RRCID -> 158680		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 10794		PERF.10214 - 10578			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
*10	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2				N	-0-					-0-		
*11	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2				N	-0-					-0-		
*12	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2				N	-0-					-0-		
*01	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2				N	-0-					-0-		
*02	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2				N	-0-					-0-		
*03	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2				N	-0-					-0-		
*04	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2				N	-0-					-0-		
*05	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2				N	-0-					-0-		
*06	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2				N	-0-					-0-		
*07	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2				N	-0-					-0-		
*08	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2				N	-0-					-0-		
09	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-						N	NO RPT					-0-		
JONES, H.M. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 163730		COMPL. DATE 07/09/2006		TOTAL DEPTH 13221		PERF.11023 - 12004	
04	450 N	435	-0-	-15	-0-	435	2				N	-0-					-0-		
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2				N	-0-					-0-		
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2				N	-0-					-0-		
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2				N	-0-					-0-		
*08	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2				N	-0-					-0-		
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-						N	NO RPT					-0-		
CARTER GAS UNIT NO.1										WELL #: 2		RRCID -> 167421		COMPL. DATE 06/05/2013		TOTAL DEPTH 13061		PERF.10464 - 11798	
*10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2				N	-0-					-0-		
*11	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2				N	-0-					-0-		
*12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2				N	-0-					-0-		
*01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2				N	-0-					-0-		
*02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2				N	-0-					-0-		
*03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2				N	-0-					-0-		
*04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2				N	-0-					-0-		
*05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2				N	-0-					-0-		
*06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2				N	-0-					-0-		
*07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2				N	-0-					-0-		
*08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2				N	-0-					-0-		
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-						N	NO RPT					-0-		
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2		RRCID -> 172762		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 13106		PERF.10310 - 12884	
*10	3100 N	3904	-0-	804	804	3904	2				N	-0-					-0-		
*11	3000 N	3927	-0-	927	1731	3927	2				N	-0-					-0-		
*12	3100 N	4010	-0-	910	2641	4010	2				N	-0-					-0-		
*01	6397 X	3756	-0-	-2641	-0-	3756	2				N	-0-					-0-		
*02	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2				N	-0-					-0-		
*03	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2				N	-0-					-0-		
*04	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2				N	-0-					-0-		
*05	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2				N	-0-					-0-		
*06	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2				N	-0-					-0-		
*07	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2				N	-0-					-0-		
*08	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2				N	-0-					-0-		
09	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-						N	NO RPT					-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
REAGAN HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 175553		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 11667		PERF.10558 - 11549					
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
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-
ROLKE, DAVID					WELL #:	1	RRCID -> 177322		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 17440		PERF.13421 - 13757				
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
06	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	403	N	6	-0-	-397	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
MITCHELL II					WELL #:	4	RRCID -> 179061		COMPL. DATE 01/25/2012		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10682 - 12118				
*10	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	2			N	-0-					-0-
*11	990	N	846	-0-	-144	-0-	846	2			N	-0-					-0-
*12	1023	N	843	-0-	-180	-0-	843	2			N	-0-					-0-
*01	961	N	823	-0-	-138	-0-	823	2			N	-0-					-0-
*02	784	N	628	-0-	-156	-0-	628	2			N	-0-					-0-
*03	837	N	666	-0-	-171	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*04	810	N	653	-0-	-157	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
*07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
*08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-
KELLOGG					WELL #:	1	RRCID -> 181963		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 14200		PERF.12850 - 13466				
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROLKE-CALDWELL					WELL #:	1	RRCID -> 183893		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 14100		PERF.11936 - 14020				
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
05	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2845	2	51	9	N	46	46	8			-0-
06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2099	2	22	9	N	20	20	8			-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	5270 X	4889	-0-	-381	-0-	4889	2		N	-0-			-0-
*11	5100 X	4452	-0-	-648	-0-	4452	2		N	-0-			-0-
*12	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2		N	-0-			-0-
*01	4991 X	4259	-0-	-732	-0-	4259	2		N	-0-			-0-
*02	4508 X	3218	-0-	-1290	-0-	3218	2		N	-0-			-0-
*03	4991 X	3255	-0-	-1736	-0-	3255	2		N	-0-			-0-
*04	4830 X	4134	-0-	-696	-0-	4134	2		N	-0-			-0-
*05	4991 X	4824	-0-	-167	-0-	4824	2		N	-0-			-0-
*06	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2		N	-0-			-0-
*07	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2		N	-0-			-0-
*08	4836 X	4194	-0-	-642	-0-	4194	2		N	-0-			-0-
09	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030													
*10	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2		N	-0-			-0-
*11	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2		N	-0-			-0-
*12	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2		N	-0-			-0-
*01	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2		N	-0-			-0-
*02	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2		N	-0-			-0-
*03	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2		N	-0-			-0-
*04	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2		N	-0-			-0-
*05	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2		N	-0-			-0-
*06	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2		N	-0-			-0-
*07	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2		N	-0-			-0-
*08	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2		N	-0-			-0-
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-				N	NO RPT			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958													
*10	3534 X	2807	-0-	-727	-0-	2807	2		N	-0-			-0-
*11	3420 X	2599	-0-	-821	-0-	2599	2		N	-0-			-0-
*12	3534 X	2731	-0-	-803	-0-	2731	2		N	-0-			-0-
*01	3534 X	1849	-0-	-1685	-0-	1849	2		N	-0-			-0-
*02	2996 X	2133	-0-	-863	-0-	2133	2		N	-0-			-0-
*03	2821 X	735	-0-	-2086	-0-	735	2		N	-0-			-0-
*04	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2		N	-0-			-0-
*05	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2		N	-0-			-0-
*06	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2		N	-0-			-0-
*07	3472 X	2281	-0-	-1191	-0-	2281	2		N	-0-			-0-
*08	3472 X	2869	-0-	-603	-0-	2869	2		N	-0-			-0-
09	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060													
*10	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
*11	1620 X	1240	-0-	-380	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
*12	1674 X	1078	-0-	-596	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
*01	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-			-0-
*02	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2		N	-0-			-0-
*03	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2		N	-0-			-0-
*04	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		N	-0-			-0-
*05	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2		N	-0-			-0-
*06	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2		N	-0-			-0-
*07	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-			-0-
*08	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-			-0-
09	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-				N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
*10	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	3360 X	2974	-0-	-386	-0-	2974	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	3131 X	1961	-0-	-1170	-0-	1961	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	3472 X	2247	-0-	-1225	-0-	2247	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	3136 X	2559	-0-	-577	-0-	2559	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	3472 X	1890	-0-	-1582	-0-	1890	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	2970 X	2330	-0-	-640	-0-	2330	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	2821 X	2464	-0-	-357	-0-	2464	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	2821 X	2465	-0-	-356	-0-	2465	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	2449 X	2150	-0-	-299	-0-	2150	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			N	NO RPT					-0-
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978														
*10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	620 N	422	-0-	-198	-0-	422	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	682 N	412	-0-	-270	-0-	412	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	465 N	358	-0-	-107	-0-	358	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	465 N	402	-0-	-63	-0-	402	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT					-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827														
04	840 N	589	-0-	-251	-0-	589	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT					-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075														
04	1740 N	579	-0-	-1161	-0-	579	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1767 N	508	-0-	-1259	-0-	508	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1050 N	505	-0-	-545	-0-	505	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT					-0-
BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970														
*10	3038 X	1798	-0-	-1240	-0-	1798	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2190 X	1597	-0-	-593	-0-	1597	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	1984 X	1502	-0-	-482	-0-	1502	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	2190 X	1344	-0-	-846	-0-	1344	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	2263 X	1692	-0-	-571	-0-	1692	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1984 X	1963	-0-	-21	-0-	1963	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-			N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 12943									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893									
*10	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2		-0-
*11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		-0-
*12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2		-0-
*01	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2		-0-
*02	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		-0-
*03	2139 N	2128	-0-	-11	-0-	2128	2		-0-
*04	2250 N	2100	-0-	-150	-0-	2100	2		-0-
*05	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2		-0-
*06	3000 N	3218	-0-	218	-0-	3218	2		-0-
*07	2431 N	2213	-0-	-218	-0-	2213	2		-0-
*08	2263 N	2084	-0-	-179	-0-	2084	2		-0-
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-				-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264									
*10	1240 X	1107	-0-	-133	-0-	1107	2		-0-
*11	1200 X	1059	-0-	-141	-0-	1059	2		-0-
*12	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	1110	2		-0-
*01	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2		-0-
*02	980 N	951	-0-	-29	-0-	951	2		-0-
*03	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2		-0-
*04	1050 N	972	-0-	-78	-0-	972	2		-0-
*05	1054 N	963	-0-	-91	-0-	963	2		-0-
*06	1020 N	946	-0-	-74	-0-	946	2		-0-
*07	992 N	965	-0-	-27	-0-	965	2		-0-
*08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903									
*10	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2		-0-
*11	2160 X	1844	-0-	-316	-0-	1844	2		-0-
*12	2232 N	2058	-0-	-174	-0-	2058	2		-0-
*01	2232 N	1728	-0-	-504	-0-	1728	2		-0-
*02	1708 N	1458	-0-	-250	-0-	1458	2		-0-
*03	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2		-0-
*04	1680 N	1616	-0-	-64	-0-	1616	2		-0-
*05	1612 N	1242	-0-	-370	-0-	1242	2		-0-
*06	2160 N	1439	-0-	-721	-0-	1439	2		-0-
*07	1674 N	1650	-0-	-24	-0-	1650	2		-0-
*08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		-0-
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-				-0-
BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501									
04	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		-0-
05	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2		-0-
06	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		-0-
07	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2		-0-
*08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																				
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 187683 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10404 - 12980																				
M 0	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059																				
*10	3007 X	1469	-0-	-1538	-0-	-0-	-0-			1469 2			N	-0-					-0-	
*11	2850 X	2077	-0-	-773	-0-	-0-	-0-			2077 2			N	-0-					-0-	
*12	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3367 2			N	-0-					-0-	
*01	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3218 2			N	-0-					-0-	
*02	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2492 2			N	-0-					-0-	
*03	3379 X	2605	-0-	-774	-0-	-0-	-0-			2605 2			N	-0-					-0-	
*04	3270 X	2511	-0-	-759	-0-	-0-	-0-			2511 2			N	-0-					-0-	
*05	3379 X	2760	-0-	-619	-0-	-0-	-0-			2760 2			N	-0-					-0-	
*06	3120 X	2510	-0-	-610	-0-	-0-	-0-			2510 2			N	-0-					-0-	
*07	2759 X	2340	-0-	-419	-0-	-0-	-0-			2340 2			N	-0-					-0-	
*08	2759 X	2342	-0-	-417	-0-	-0-	-0-			2342 2			N	-0-					-0-	
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916																				
*10	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4413 2			N	-0-					-0-	
*11	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4083 2			N	-0-					-0-	
*12	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4278 2			N	-0-					-0-	
*01	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4574 2			N	-0-					-0-	
*02	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3659 2			N	-0-					-0-	
*03	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4091 2			N	-0-					-0-	
*04	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4442 2			N	-0-					-0-	
*05	3472 X	3069	-0-	-403	-0-	-0-	-0-			3069 2			N	-0-					-0-	
*06	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4631 2			N	-0-					-0-	
*07	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4042 2			N	-0-					-0-	
*08	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3701 2			N	-0-					-0-	
09	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080																				
*10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1273 2			N	-0-					-0-	
*11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1606 2			N	-0-					-0-	
*12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			991 2			N	-0-					-0-	
*01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			992 2			N	-0-					-0-	
*02	672 N	643	-0-	-29	-0-	-0-	-0-			643 2			N	-0-					-0-	
*03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			759 2			N	-0-					-0-	
*04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1005 2			N	-0-					-0-	
*05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1029 2			N	-0-					-0-	
*06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			868 2			N	-0-					-0-	
*07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1056 2			N	-0-					-0-	
*08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			955 2			N	-0-					-0-	
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971														
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		
*10	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2	N	-0-			-0-		
*11	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2	N	-0-			-0-		
*12	3100 X	3074	-0-	-26	-0-	3074	2	N	-0-			-0-		
*01	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2	N	-0-			-0-		
*02	2800 X	1053	-0-	-1747	-0-	1053	2	N	-0-			-0-		
*03	3100 X	1524	-0-	-1576	-0-	1524	2	N	-0-			-0-		
*04	3030 X	1800	-0-	-1230	-0-	1800	2	N	-0-			-0-		
*05	3131 X	1937	-0-	-1194	-0-	1937	2	N	-0-			-0-		
*06	3030 X	1600	-0-	-1430	-0-	1600	2	N	-0-			-0-		
*07	1860 X	1729	-0-	-131	-0-	1729	2	N	-0-			-0-		
*08	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2	N	-0-			-0-		
09	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			-0-		
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776														
*10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			-0-		
*11	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	2	N	-0-			-0-		
*12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-		
*01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			-0-		
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			-0-		
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			-0-		
*04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-		
*05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-			-0-		
*06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2	N	-0-			-0-		
*07	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2	N	-0-			-0-		
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-		
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-		
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876														
*10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2	N	-0-			-0-		
*11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2	N	-0-			-0-		
*12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2	N	-0-			-0-		
*01	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2	N	-0-			-0-		
*02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2	N	-0-			-0-		
*03	1612 N	1125	-0-	-487	-0-	1125	2	N	-0-			-0-		
*04	1560 N	417	-0-	-1143	-0-	417	2	N	-0-			-0-		
*05	1612 N	1057	-0-	-555	-0-	1057	2	N	-0-			-0-		
*06	3000 N	3866	-0-	866	866	3866	2	N	-0-			-0-		
*07	3100 N	3810	-0-	710	1576	3810	2	N	-0-			-0-		
*08	3100 N	5698	-0-	2598	4174	5698	2	N	-0-			-0-		
09	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	2614			N	NO RPT			-0-		
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673														
04	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2	N	-0-			-0-		
05	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2	N	-0-			-0-		
06	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2	N	-0-			-0-		
07	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2	N	-0-			-0-		
*08	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2	N	-0-			-0-		
09	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										BALANCE
*10	620 N	422	-0-	-198	-0-	422	2	N	-0-				-0-
*11	600 N	512	-0-	-88	-0-	512	2	N	-0-				-0-
*12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-				-0-
*01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-				-0-
*02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-				-0-
*03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-				-0-
*04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-				-0-
*05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-				-0-
*06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-				-0-
*07	620 N	558	-0-	-62	-0-	558	2	N	-0-				-0-
*08	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2	N	-0-				-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT				-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773													
*10	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2	N	-0-				-0-
*11	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2	N	-0-				-0-
*12	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2	N	-0-				-0-
*01	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2	N	-0-				-0-
*02	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2	N	-0-				-0-
*03	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2	N	-0-				-0-
*04	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2	N	-0-				-0-
*05	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2	N	-0-				-0-
*06	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2	N	-0-				-0-
*07	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2	N	-0-				-0-
*08	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2	N	-0-				-0-
09	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT				-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898													
*10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-				-0-
*11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-				-0-
*12	1023 N	917	-0-	-106	-0-	917	2	N	-0-				-0-
*01	961 N	858	-0-	-103	-0-	858	2	N	-0-				-0-
*02	812 N	810	-0-	-2	-0-	810	2	N	-0-				-0-
*03	930 N	850	-0-	-80	-0-	850	2	N	-0-				-0-
*04	840 N	762	-0-	-78	-0-	762	2	N	-0-				-0-
*05	899 N	707	-0-	-192	-0-	707	2	N	-0-				-0-
*06	810 N	684	-0-	-126	-0-	684	2	N	-0-				-0-
*07	775 N	668	-0-	-107	-0-	668	2	N	-0-				-0-
*08	713 N	616	-0-	-97	-0-	616	2	N	-0-				-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT				-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046													
*10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-				-0-
*11	3000 N	3269	-0-	269	-0-	3269	2	N	-0-				-0-
*12	2095 N	1826	-0-	-269	-0-	1826	2	N	-0-				-0-
*01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2	N	-0-				-0-
*02	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-				-0-
*03	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-				-0-
*04	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-				-0-
*05	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-				-0-
*06	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-				-0-
*07	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-				-0-
*08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2	N	-0-				-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1770 N	1553	-0-	-217	-0-	1553	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1736 N	1485	-0-	-251	-0-	1485	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1674 N	1661	-0-	-13	-0-	1661	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724													
*10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	120 N	28	-0-	-92	-0-	28	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956													
*10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903													
*10	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			-0-
*12	713 N	425	-0-	-288	-0-	425	2			N	-0-			-0-
*01	403 N	277	-0-	-126	-0-	277	2			N	-0-			-0-
*02	588 N	428	-0-	-160	-0-	428	2			N	-0-			-0-
*03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			-0-
*04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			-0-
*05	465 N	324	-0-	-141	-0-	324	2			N	-0-			-0-
*06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			-0-
*07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			-0-
*08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894														
*10	279 X	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-			-0-
*11	7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2			N	-0-			-0-
*12	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-			-0-
*01	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-			-0-
*02	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-			-0-
*03	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			N	-0-			-0-
*04	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-			-0-
*05	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-			-0-
*06	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-			-0-
*07	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-			-0-
*08	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-			-0-
09	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145														
*10	4433 X	4409	-0-	-24	-0-	4409	2			N	-0-			-0-
*11	4290 X	4238	-0-	-52	-0-	4238	2			N	-0-			-0-
*12	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-			-0-
*01	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-			-0-
*02	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			N	-0-			-0-
*03	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2			N	-0-			-0-
*04	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	9725	2			N	-0-			-0-
*05	9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2			N	-0-			-0-
*06	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2			N	-0-			-0-
*07	10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	10305	2			N	-0-			-0-
*08	10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	2			N	-0-			-0-
09	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT			-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006														
*10	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-			-0-
*11	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-			-0-
*12	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-			-0-
*01	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-			-0-
*02	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-			-0-
*03	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-			-0-
*04	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-			-0-
*05	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-			-0-
*06	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-			-0-
*07	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-			-0-
*08	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-			-0-
09	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON										
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																				
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*10	2697 X		2607	-0-		-90		-0-		2607	2			N	-0-					-0-
*11	2880 X		2396	-0-		-484		-0-		2396	2			N	-0-					-0-
*12	4152 X		4152	-0-		-0-		-0-		4152	2			N	-0-					-0-
*01	6663 X		6663	-0-		-0-		-0-		6663	2			N	-0-					-0-
*02	5719 X		5719	-0-		-0-		-0-		5719	2			N	-0-					-0-
*03	5300 X		5300	-0-		-0-		-0-		5300	2			N	-0-					-0-
*04	5748 X		5748	-0-		-0-		-0-		5748	2			N	-0-					-0-
*05	7241 X		7241	-0-		-0-		-0-		7241	2			N	-0-					-0-
*06	6681 X		6681	-0-		-0-		-0-		6681	2			N	-0-					-0-
*07	6803 X		6803	-0-		-0-		-0-		6803	2			N	-0-					-0-
*08	6248 X		6248	-0-		-0-		-0-		6248	2			N	-0-					-0-
09	3120 X	NO RPT		-0-		-3120		-0-						N	NO RPT					-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056																				
*10	4433 X		4087	-0-		-346		-0-		4087	2			N	-0-					-0-
*11	4290 X		3891	-0-		-399		-0-		3891	2			N	-0-					-0-
*12	4433 X		4046	-0-		-387		-0-		4046	2			N	-0-					-0-
*01	4433 X		4106	-0-		-327		-0-		4106	2			N	-0-					-0-
*02	3836 X		3515	-0-		-321		-0-		3515	2			N	-0-					-0-
*03	4092 X		3831	-0-		-261		-0-		3831	2			N	-0-					-0-
*04	3960 X		3805	-0-		-155		-0-		3805	2			N	-0-					-0-
*05	4226 X		4226	-0-		-0-		-0-		4226	2			N	-0-					-0-
*06	4843 X		4843	-0-		-0-		-0-		4843	2			N	-0-					-0-
*07	4606 X		4606	-0-		-0-		-0-		4606	2			N	-0-					-0-
*08	4216 X		4203	-0-		-13		-0-		4203	2			N	-0-					-0-
09	4290 X	NO RPT		-0-		-4290		-0-						N	NO RPT					-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884																				
*10	1209 N		1146	-0-		-63		-0-		1146	2			N	-0-					-0-
*11	1243 N		1243	-0-		-0-		-0-		1243	2			N	-0-					-0-
*12	3100 N		3125	-0-		25		25		3125	2			N	-0-					-0-
*01	3100 N		3529	-0-		429		454		3529	2			N	-0-					-0-
*02	2800 N		3660	-0-		860		1314		3660	2			N	-0-					-0-
*03	5201 X		3887	-0-		-1314		-0-		3887	2			N	-0-					-0-
*04	2853 X		2853	-0-		-0-		-0-		2853	2			N	-0-					-0-
*05	2827 X		2827	-0-		-0-		-0-		2827	2			N	-0-					-0-
*06	3509 X		3509	-0-		-0-		-0-		3509	2			N	-0-					-0-
*07	3213 X		3213	-0-		-0-		-0-		3213	2			N	-0-					-0-
*08	3192 X		3192	-0-		-0-		-0-		3192	2			N	-0-					-0-
09	1290 X	NO RPT		-0-		-1290		-0-						N	NO RPT					-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186																				
*10	2012 X		2012	-0-		-0-		-0-		2012	2			N	-0-					-0-
*11	1361 N		1361	-0-		-0-		-0-		1361	2			N	-0-					-0-
*12	1774 N		1774	-0-		-0-		-0-		1774	2			N	-0-					-0-
*01	1550 N		953	-0-		-597		-0-		953	2			N	-0-					-0-
*02	1260 N		768	-0-		-492		-0-		768	2			N	-0-					-0-
*03	1550 N		827	-0-		-723		-0-		827	2			N	-0-					-0-
*04	930 N		709	-0-		-221		-0-		709	2			N	-0-					-0-
*05	837 N		742	-0-		-95		-0-		742	2			N	-0-					-0-
*06	810 N		651	-0-		-159		-0-		651	2			N	-0-					-0-
*07	804 N		804	-0-		-0-		-0-		804	2			N	-0-					-0-
*08	761 N		761	-0-		-0-		-0-		761	2			N	-0-					-0-
09	660 N	NO RPT		-0-		-660		-0-						N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*10	1581	X	1110	-0-	-471	-0-	1110	2	-0-
*11	1530	X	1224	-0-	-306	-0-	1224	2	-0-
*12	1581	X	1169	-0-	-412	-0-	1169	2	-0-
*01	1581	X	1188	-0-	-393	-0-	1188	2	-0-
*02	1428	X	1191	-0-	-237	-0-	1191	2	-0-
*03	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2	-0-
*04	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	-0-
*05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2	-0-
*06	1530	N	1380	-0-	-150	-0-	1380	2	-0-
*07	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1388	2	-0-
*08	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	1317	2	-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834									
*10	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2	-0-
*11	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2	-0-
*12	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2	-0-
*01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2	-0-
*02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2	-0-
*03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2	-0-
*04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2	-0-
*05	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2	-0-
*06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2	-0-
*07	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2	-0-
*08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2	-0-
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739									
*10	4557	X	4486	-0-	-71	-0-	4486	2	-0-
*11	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2	-0-
*12	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2	-0-
*01	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2	-0-
*02	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2	-0-
*03	5332	X	5254	-0-	-78	-0-	5254	2	-0-
*04	5160	X	4353	-0-	-807	-0-	4353	2	-0-
*05	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2	-0-
*06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2	-0-
*07	5332	X	3544	-0-	-1788	-0-	3544	2	-0-
*08	5332	X	4205	-0-	-1127	-0-	4205	2	-0-
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	2976 N	2530	-0-	-446	-0-	2530	2			N	-0-			-0-
*11	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-			-0-
*12	3100 N	3153	-0-	53	53	3153	2			N	-0-			-0-
*01	3100 N	3078	-0-	-22	31	3078	2			N	-0-			-0-
*02	2735 N	2704	-0-	-31	-0-	2704	2			N	-0-			-0-
*03	3038 X	2948	-0-	-90	-0-	2948	2			N	-0-			-0-
*04	2940 X	2835	-0-	-105	-0-	2835	2			N	-0-			-0-
*05	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-			-0-
*06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-			-0-
*07	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-			-0-
*08	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-			-0-
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT			-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962														
*10	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-			-0-
*11	2190 N	2130	-0-	-60	-0-	2130	2			N	-0-			-0-
*12	1643 N	1548	-0-	-95	-0-	1548	2			N	-0-			-0-
*01	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-			-0-
*02	1988 N	1150	-0-	-838	-0-	1150	2			N	-0-			-0-
*03	1550 N	1508	-0-	-42	-0-	1508	2			N	-0-			-0-
*04	2130 N	1658	-0-	-472	-0-	1658	2			N	-0-			-0-
*05	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-			-0-
*06	1470 N	1368	-0-	-102	-0-	1368	2			N	-0-			-0-
*07	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-			-0-
*08	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-			-0-
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT			-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656														
*10	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
*11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-			-0-
*12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-			-0-
*01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-			-0-
*02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-			-0-
*03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			-0-
*04	1350 N	1264	-0-	-86	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
*05	1612 N	1598	-0-	-14	-0-	1598	2			N	-0-			-0-
*06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
*07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-			-0-
*08	1612 N	1245	-0-	-367	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070														
*10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			-0-
*11	390 N	62	-0-	-328	-0-	62	2			N	-0-			-0-
*12	403 N	2	-0-	-401	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
*10	2542 N	2410	-0-	-132	-0-		2410	2		N	-0-		-0-
*11	2670 N	1578	-0-	-1092	-0-		1578	2		N	-0-		-0-
*12	2759 X	2544	-0-	-215	-0-		2544	2		N	-0-		-0-
*01	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-		3287	2		N	-0-		-0-
*02	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-		3104	2		N	-0-		-0-
*03	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-		3101	2		N	-0-		-0-
*04	2670 X	1627	-0-	-1043	-0-		1627	2		N	-0-		-0-
*05	2759 X	1921	-0-	-838	-0-		1921	2		N	-0-		-0-
*06	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-		3122	2		N	-0-		-0-
*07	2759 X	1423	-0-	-1336	-0-		1423	2		N	-0-		-0-
*08	2759 X	2063	-0-	-696	-0-		2063	2		N	-0-		-0-
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657													
*10	10250 X	5890	-0-	-4360	-0-		5890	2		N	-0-		-0-
*11	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-		5756	2		N	-0-		-0-
*12	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-		5878	2		N	-0-		-0-
*01	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-		5828	2		N	-0-		-0-
*02	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-		5008	2		N	-0-		-0-
*03	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-		5323	2		N	-0-		-0-
*04	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-		5002	2		N	-0-		-0-
*05	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-		5021	2		N	-0-		-0-
*06	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-		5050	2		N	-0-		-0-
*07	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-		4896	2		N	-0-		-0-
*08	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-		4758	2		N	-0-		-0-
09	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866													
*10	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-		3032	2		N	-0-		-0-
*11	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-		1428	2		N	-0-		-0-
*12	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-		2959	2		N	-0-		-0-
*01	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-		2711	2		N	-0-		-0-
*02	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-		2776	2		N	-0-		-0-
*03	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-		2786	2		N	-0-		-0-
*04	3000 N	3978	-0-	-978	-0-	978	3978	2		N	-0-		-0-
*05	3100 N	2810	-0-	-290	-0-	688	2810	2		N	-0-		-0-
*06	3000 N	2876	-0-	-124	-0-	564	2876	2		N	-0-		-0-
*07	3986 X	3422	-0-	-564	-0-		3422	2		N	-0-		-0-
*08	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-		3533	2		N	-0-		-0-
09	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT		-0-

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892													
04	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-		3668	2		N	-0-		-0-
05	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-		3368	2		N	-0-		-0-
06	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-		3117	2		N	-0-		-0-
07	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-		3239	2		N	-0-		-0-
*08	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-		3005	2		N	-0-		-0-
09	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025													
04	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-		2459	2		N	-0-		42
05	1643 N	857	-0-	-786	-0-		834	2	23 9	N	21	8	42
06	3000 N	3074	-0-	74	-0-	74	3074	2		N	-0-		42
07	3100 N	3074	-0-	-26	-0-	48	3074	2		N	-0-		42
*08	2049 N	2001	-0-	-48	-0-		1993	2	8 9	N	7	8	42
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT		42

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON							
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
*10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-						-0-
*11	3000 N	4482	-0-	1482	1482	4482	2			N	-0-						-0-
*12	3100 N	4586	-0-	1486	2968	4586	2			N	-0-						-0-
*01	3100 N	4482	-0-	1382	4350	4482	2			N	-0-						-0-
*02	7904 X	3554	-0-	-4350	-0-	3554	2			N	-0-						-0-
*03	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-						-0-
*04	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-						-0-
*05	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-						-0-
*06	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-						-0-
*07	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-						-0-
*08	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-						-0-
09	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT						-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907																	
*10	5332 X	5319	-0-	-13	-0-	5319	2			N	-0-						-0-
*11	4530 X	2802	-0-	-1728	-0-	2802	2			N	-0-						-0-
*12	2635 X	1255	-0-	-1380	-0-	1255	2			N	-0-						-0-
*01	5332 X	4211	-0-	-1121	-0-	4211	2			N	-0-						-0-
*02	4816 X	3597	-0-	-1219	-0-	3597	2			N	-0-						-0-
*03	5332 X	1494	-0-	-3838	-0-	1494	2			N	-0-						-0-
*04	4080 X	1617	-0-	-2463	-0-	1617	2			N	-0-						-0-
*05	4216 X	1349	-0-	-2867	-0-	1349	2			N	-0-						-0-
*06	4080 X	545	-0-	-3535	-0-	545	2			N	-0-						-0-
*07	3968 X	2855	-0-	-1113	-0-	2855	2			N	-0-						-0-
*08	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-						-0-
09	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT						-0-

MITCHELL GAS UNIT IIII WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787																	
*10	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-						-0-
*11	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-						-0-
*12	3100 N	3599	-0-	499	499	3599	2			N	-0-						-0-
*01	3100 N	3193	-0-	93	592	3193	2			N	-0-						-0-
*02	3323 X	2731	-0-	-592	-0-	2731	2			N	-0-						-0-
*03	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-						-0-
*04	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-						-0-
*05	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-						-0-
*06	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-						-0-
*07	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-						-0-
*08	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-						-0-
09	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT						-0-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984																	
*10	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-						-0-
*11	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-						-0-
*12	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-						-0-
*01	9970 X	9970	-0-	-0-	-0-	9970	2			N	-0-						-0-
*02	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	2			N	-0-						-0-
*03	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	9754	2			N	-0-						-0-
*04	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	2			N	-0-						-0-
*05	9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	9234	2			N	-0-						-0-
*06	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-						-0-
*07	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			N	-0-						-0-
*08	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	8447	2			N	-0-						-0-
09	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT						-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*10	682 N	246	-0-	-436	-0-	246	2			N	-0-			-0-
*11	3000 N	9047	-0-	6047	-0-	9047	2			N	-0-			-0-
*12	3100 N	8088	-0-	4988	11035	8088	2			N	-0-			-0-
*01	3100 N	5959	-0-	2859	13894	5959	2			N	-0-			-0-
*02	18531 X	4637	-0-	-13894	-0-	4637	2			N	-0-			-0-
*03	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-			-0-
*04	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-			-0-
*05	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-			-0-
*06	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-			-0-
*07	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-			-0-
*08	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-			-0-
09	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068														
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-			-0-
05	1054 N	985	-0-	-69	-0-	985	2			N	-0-			-0-
06	1080 N	1060	-0-	-20	-0-	1060	2			N	-0-			-0-
07	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	1114	2			N	-0-			-0-
*08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-			-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998														
*10	372 N	216	-0-	-156	-0-	216	2			N	-0-			-0-
*11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
*12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
*01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
*02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
*03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-
*04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			-0-
*05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
*06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-
*07	496 N	312	-0-	-184	-0-	312	2			N	-0-			-0-
*08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106														
*10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			-0-
*11	810 N	726	-0-	-84	-0-	726	2			N	-0-			-0-
*12	930 N	766	-0-	-164	-0-	766	2			N	-0-			-0-
*01	837 N	726	-0-	-111	-0-	726	2			N	-0-			-0-
*02	672 N	661	-0-	-11	-0-	661	2			N	-0-			-0-
*03	775 N	707	-0-	-68	-0-	707	2			N	-0-			-0-
*04	690 N	665	-0-	-25	-0-	665	2			N	-0-			-0-
*05	744 N	639	-0-	-105	-0-	639	2			N	-0-			-0-
*06	690 N	615	-0-	-75	-0-	615	2			N	-0-			-0-
*07	682 N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-			-0-
*08	651 N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-			-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*10	3100 N	4980	-0-	1880	2218	4980	2		N	-0-				-0-
*11	3000 N	4358	-0-	1358	3576	4358	2		N	-0-				-0-
*12	7593 X	4017	-0-	-3576	-0-	4017	2		N	-0-				-0-
*01	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2		N	-0-				-0-
*02	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2		N	-0-				-0-
*03	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2		N	-0-				-0-
*04	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2		N	-0-				-0-
*05	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2		N	-0-				-0-
*06	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2		N	-0-				-0-
*07	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2		N	-0-				-0-
*08	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		N	-0-				-0-
09	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT				-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890														
*10	992 N	644	-0-	-348	-0-	644	2		N	-0-				-0-
*11	870 N	788	-0-	-82	-0-	788	2		N	-0-				-0-
*12	1178 N	857	-0-	-321	-0-	857	2		N	-0-				-0-
*01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-				-0-
*02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-				-0-
*03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-				-0-
*04	990 N	888	-0-	-102	-0-	888	2		N	-0-				-0-
*05	992 N	886	-0-	-106	-0-	886	2		N	-0-				-0-
*06	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-				-0-
*07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-				-0-
*08	899 N	815	-0-	-84	-0-	815	2		N	-0-				-0-
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-				N	NO RPT				-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051														
*10	2790 X	2711	-0-	-79	-0-	2711	2		N	-0-				-0-
*11	2700 X	2699	-0-	-1	-0-	2699	2		N	-0-				-0-
*12	2790 X	2505	-0-	-285	-0-	2505	2		N	-0-				-0-
*01	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2		N	-0-				-0-
*02	2520 N	1961	-0-	-559	-0-	1961	2		N	-0-				-0-
*03	2511 N	965	-0-	-1546	-0-	965	2		N	-0-				-0-
*04	2700 N	1877	-0-	-823	-0-	1877	2		N	-0-				-0-
*05	2170 N	109	-0-	-2061	-0-	109	2		N	-0-				-0-
*06	930 N	370	-0-	-560	-0-	370	2		N	-0-				-0-
*07	1953 N	292	-0-	-1661	-0-	292	2		N	-0-				-0-
*08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-				-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT				-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925														
*10	992 N	701	-0-	-291	-0-	701	2		N	-0-				-0-
*11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-				-0-
*12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-				-0-
*01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-				-0-
*02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-				-0-
*03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-				-0-
*04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-				-0-
*05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-				-0-
*06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-				-0-
*07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-				-0-
*08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-				-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758														
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
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-			-0-
05	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-			-0-
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-			-0-
07	1333 N	548	-0-	-785	-0-	548	2			N	-0-			-0-
*08	1333 N	493	-0-	-840	-0-	493	2			N	-0-			-0-
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT			-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981														
04	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-			-0-
05	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-			-0-
06	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-			-0-
07	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-			-0-
*08	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-			-0-
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806														
04	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-			64
05	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-			64
06	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-			64
07	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-			64
*08	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-			64
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT			64
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833														
*10	4247 X	3601	-0-	-646	-0-	3601	2			N	-0-			-0-
*11	4110 X	3469	-0-	-641	-0-	3469	2			N	-0-			-0-
*12	4247 X	2776	-0-	-1471	-0-	2776	2			N	-0-			-0-
*01	4247 X	3381	-0-	-866	-0-	3381	2			N	-0-			-0-
*02	3248 X	2773	-0-	-475	-0-	2773	2			N	-0-			-0-
*03	3596 X	1786	-0-	-1810	-0-	1786	2			N	-0-			-0-
*04	3480 X	3125	-0-	-355	-0-	3125	2			N	-0-			-0-
*05	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-			-0-
*06	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-			-0-
*07	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-			-0-
*08	4247 X	3405	-0-	-842	-0-	3405	2			N	-0-			-0-
09	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT			-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878														
*10	372 N	215	-0-	-157	-0-	215	2			N	-0-			-0-
*11	330 N	251	-0-	-79	-0-	251	2			N	-0-			-0-
*12	434 N	322	-0-	-112	-0-	322	2			N	-0-			-0-
*01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
*02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-
*04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			-0-
*05	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-			-0-
*06	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-			-0-
*07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			-0-
*08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2370 X	1532	-0-	-838	-0-	1532	2	N	-0-
05	2449 X	1978	-0-	-471	-0-	1978	2	N	-0-
06	2460 X	2238	-0-	-222	-0-	2238	2	N	-0-
07	2542 X	1921	-0-	-621	-0-	1921	2	N	-0-
*08	2542 X	1539	-0-	-1003	-0-	1539	2	N	-0-
09	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			N	NO RPT
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922									
04	1440 N	1324	-0-	-116	-0-	1324	2	N	-0-
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2	N	-0-
06	1440 N	1183	-0-	-257	-0-	1183	2	N	-0-
07	1364 N	1261	-0-	-103	-0-	1261	2	N	-0-
*08	1333 N	1169	-0-	-164	-0-	1169	2	N	-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832									
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-
*08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624									
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2	N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054									
*10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-
*12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2	N	-0-
02	252 N	216	-0-	-36	-0-	216	2	N	-0-
*03	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2	N	-0-
*04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-
*05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-
*06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-
*07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-
*08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098									
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	2	N	-0-
07	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2	N	-0-
*08	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	2	N	-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																					
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937																					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909																					
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2				N	-0-					-0-	
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	115	2				N	-0-					-0-	
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2				N	-0-					-0-	
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	147	2				N	-0-					-0-	
*08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2				N	-0-					-0-	
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591																					
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-					-0-	
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-					-0-	
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-					-0-	
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-					-0-	
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-					-0-	
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696																					
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3809	2				N	-0-					-0-	
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3351	2				N	-0-					-0-	
06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2922	2				N	-0-					-0-	
07	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3013	2				N	-0-					-0-	
*08	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2783	2				N	-0-					-0-	
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939																					
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1387	2				N	-0-					-0-	
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1246	2				N	-0-					-0-	
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1493	2				N	-0-					-0-	
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1219	2				N	-0-					-0-	
*08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1322	2				N	-0-					-0-	
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740																					
04	870	N	834	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	834	2				N	-0-					-0-	
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	880	2				N	-0-					-0-	
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	882	2				N	-0-					-0-	
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1278	2				N	-0-					-0-	
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	2				N	-0-					-0-	
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
*11	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
*12	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
*01	3503 X	3057	-0-	-446	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
*02	3192 X	2881	-0-	-311	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
*03	3534 X	2567	-0-	-967	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
*04	3420 X	2929	-0-	-491	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
*05	3224 X	2736	-0-	-488	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
*06	3090 X	2391	-0-	-699	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
*07	3193 X	2233	-0-	-960	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
*08	3038 X	2180	-0-	-858	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785																		
04	960 N	913	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
07	930 N	843	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
*08	930 N	576	-0-	-354	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320																		
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900																		
04	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
*08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716																		
04	1080 N	1028	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
05	1085 N	816	-0-	-269	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
06	990 N	979	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
*08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843																		
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
06	1140 N	1118	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
*08	1209 N	1061	-0-	-148	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4										RRCID -> 200634	COMPL. DATE 02/08/2004	TOTAL DEPTH 13027	PERF.10734	- 12717		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	750 N	747	-0-		-3	-0-		747	2			N	-0-			-0-
05	814 N	814	-0-		-0-	-0-		814	2			N	-0-			-0-
06	780 N	777	-0-		-3	-0-		777	2			N	-0-			-0-
07	775 N	757	-0-		-18	-0-		757	2			N	-0-			-0-
*08	2331 N	2331	-0-		-0-	-0-		2331	2			N	-0-			-0-
09	780 N	NO RPT	-0-		-780	-0-						N	NO RPT			-0-
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1										RRCID -> 200855	COMPL. DATE 02/29/2004	TOTAL DEPTH 13037	PERF.10219	- 12392		
04	1220 N	1220	-0-		-0-	-0-		1220	2			N	-0-			-0-
05	1216 N	1216	-0-		-0-	-0-		1216	2			N	-0-			-0-
06	960 N	675	-0-		-285	-0-		675	2			N	-0-			-0-
07	992 N	652	-0-		-340	-0-		652	2			N	-0-			-0-
08	1667 N	1667	-0-		-0-	-0-		1667	2			N	-0-			-0-
09	690 N	NO RPT	-0-		-690	-0-						N	NO RPT			-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 3										RRCID -> 200862	COMPL. DATE 02/26/2004	TOTAL DEPTH 13015	PERF.10355	- 12884		
04	480 N	324	-0-		-156	-0-		324	2			N	-0-			-0-
05	403 N	366	-0-		-37	-0-		366	2			N	-0-			-0-
06	406 N	406	-0-		-0-	-0-		406	2			N	-0-			-0-
07	418 N	418	-0-		-0-	-0-		418	2			N	-0-			-0-
*08	399 N	399	-0-		-0-	-0-		399	2			N	-0-			-0-
09	420 N	NO RPT	-0-		-420	-0-						N	NO RPT			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14										RRCID -> 200988	COMPL. DATE 03/10/2004	TOTAL DEPTH 13400	PERF.10962	- 11677		
*10	2945 X	2457	-0-		-488	-0-		2457	2			N	-0-			-0-
*11	2490 X	2209	-0-		-281	-0-		2209	2			N	-0-			-0-
*12	2573 X	1404	-0-		-1169	-0-		1404	2			N	-0-			-0-
*01	2542 X	2304	-0-		-238	-0-		2304	2			N	-0-			-0-
*02	2072 N	1924	-0-		-148	-0-		1924	2			N	-0-			-0-
*03	2603 N	2603	-0-		-0-	-0-		2603	2			N	-0-			-0-
*04	2220 N	1110	-0-		-1110	-0-		1110	2			N	-0-			-0-
*05	2209 N	2209	-0-		-0-	-0-		2209	2			N	-0-			-0-
*06	2715 N	2715	-0-		-0-	-0-		2715	2			N	-0-			-0-
*07	2591 N	2591	-0-		-0-	-0-		2591	2			N	-0-			-0-
*08	2201 N	1948	-0-		-253	-0-		1948	2			N	-0-			-0-
09	2730 N	NO RPT	-0-		-2730	-0-						N	NO RPT			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15										RRCID -> 200989	COMPL. DATE 03/11/2004	TOTAL DEPTH 13460	PERF.11000	- 11719		
*10	1550 N	1299	-0-		-251	-0-		1299	2			N	-0-			-0-
*11	1320 N	1257	-0-		-63	-0-		1257	2			N	-0-			-0-
*12	1364 N	1328	-0-		-36	-0-		1328	2			N	-0-			-0-
*01	1320 N	1320	-0-		-0-	-0-		1320	2			N	-0-			-0-
*02	1176 N	910	-0-		-266	-0-		910	2			N	-0-			-0-
*03	1333 N	1040	-0-		-293	-0-		1040	2			N	-0-			-0-
*04	1290 N	1098	-0-		-192	-0-		1098	2			N	-0-			-0-
*05	1148 N	1148	-0-		-0-	-0-		1148	2			N	-0-			-0-
*06	1326 N	1326	-0-		-0-	-0-		1326	2			N	-0-			-0-
*07	1169 N	1169	-0-		-0-	-0-		1169	2			N	-0-			-0-
*08	1147 N	1117	-0-		-30	-0-		1117	2			N	-0-			-0-
09	1320 N	NO RPT	-0-		-1320	-0-						N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813																		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	2				N	-0-					-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-		177	2				N	-0-					-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-		190	2				N	-0-					-0-
07	186 N	52	-0-	-134	-0-		52	2				N	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-							N	-0-					-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-							N	NO RPT					-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931																		
*10	465 N	370	-0-	-95	-0-		370	2				N	-0-					-0-
*11	510 N	440	-0-	-70	-0-		440	2				N	-0-					-0-
*12	682 N	557	-0-	-125	-0-		557	2				N	-0-					-0-
*01	722 N	722	-0-	-0-	-0-		722	2				N	-0-					-0-
*02	569 N	569	-0-	-0-	-0-		569	2				N	-0-					-0-
*03	849 N	849	-0-	-0-	-0-		849	2				N	-0-					-0-
*04	713 N	713	-0-	-0-	-0-		713	2				N	-0-					-0-
*05	713 N	713	-0-	-0-	-0-		713	2				N	-0-					-0-
*06	692 N	692	-0-	-0-	-0-		692	2				N	-0-					-0-
*07	682 N	603	-0-	-79	-0-		603	2				N	-0-					-0-
*08	739 N	739	-0-	-0-	-0-		739	2				N	-0-					-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-							N	NO RPT					-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468																		
*10	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-		4873	2				N	-0-					-0-
*11	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-		5014	2				N	-0-					-0-
*12	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-		4194	2				N	-0-					-0-
*01	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-		4374	2				N	-0-					-0-
*02	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-		3418	2				N	-0-					-0-
*03	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-		3319	2				N	-0-					-0-
*04	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-		3173	2				N	-0-					-0-
*05	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-		3652	2				N	-0-					-0-
*06	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-		3185	2				N	-0-					-0-
*07	3193 X	3130	-0-	-63	-0-		3130	2				N	-0-					-0-
*08	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-		3766	2				N	-0-					-0-
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-							N	NO RPT					-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573																		
*10	3100 N	4419	-0-	1319	1319		4419	2				N	-0-					-0-
*11	3000 N	4249	-0-	1249	2568		4249	2				N	-0-					-0-
*12	3100 N	4216	-0-	1116	3684		4216	2				N	-0-					-0-
*01	7556 X	3872	-0-	-3684	-0-		3872	2				N	-0-					-0-
*02	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-		2988	2				N	-0-					-0-
*03	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-		3219	2				N	-0-					-0-
*04	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-		2634	2				N	-0-					-0-
*05	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-		3345	2				N	-0-					-0-
*06	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-		3096	2				N	-0-					-0-
*07	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-		3060	2				N	-0-					-0-
*08	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-		2949	2				N	-0-					-0-
09	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-							N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2		N	-0-			-0-
*11	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	2		N	-0-			-0-
*12	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2		N	-0-			-0-
*01	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2		N	-0-			-0-
*02	252 N	227	-0-	-25	-0-	227	2		N	-0-			-0-
*03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
*04	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2		N	-0-			-0-
*05	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2		N	-0-			-0-
*06	270 N	220	-0-	-50	-0-	220	2		N	-0-			-0-
*07	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2		N	-0-			-0-
*08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2		N	-0-			-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937													
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			-0-
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-			-0-
07	775 N	452	-0-	-323	-0-	452	2		N	-0-			-0-
*08	775 N	632	-0-	-143	-0-	632	2		N	-0-			-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT			-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744													
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2		N	-0-			-0-
05	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	2		N	-0-			-0-
06	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	2		N	-0-			-0-
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2		N	-0-			-0-
*08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920													
04	510 N	390	-0-	-120	-0-	390	2		N	-0-			-0-
05	527 N	368	-0-	-159	-0-	368	2		N	-0-			-0-
06	510 N	341	-0-	-169	-0-	341	2		N	-0-			-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
*08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844													
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY WHALEY, T.W. JR.										//CONT.// 05189 550 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
										WELL #: 2		RRCID -> 202396		COMPL. DATE 05/16/2004		TOTAL DEPTH 13350		PERF.10419 - 13110	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*10	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-	
*11	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-	
*12	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					-0-	
*01	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-	
*02	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-	
*03	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-	
*04	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					-0-	
*05	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					-0-	
*06	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-	
*07	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-	
*08	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-	
09	870 X	NO RPT	-0-	-0-	-870	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 7		RRCID -> 202625		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 13075		PERF.10795 - 12943	
*10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-	
*11	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-	
*12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-	
*01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-	
*02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-	
*03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-	
*04	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-	
*05	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-	
*06	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-	
*07	1829 N	1773	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-	
*08	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-	
09	1770 N	NO RPT	-0-	-0-	-1770	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TURNER, BILLY GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 202634		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10388 - 12925	
04	3000 N	3445	-0-	-0-	445	1286	-0-	3445	2			N	-0-					-0-	
05	7760 X	6474	-0-	-0-	-1286	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-	
06	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7422	2			N	-0-					-0-	
07	8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8193	2			N	-0-					-0-	
*08	8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8905	2			N	-0-					-0-	
09	720 X	NO RPT	-0-	-0-	-720	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BIGGS #1 GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 202830		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 12905		PERF.10756 - 12743	
04	1710 N	1426	-0-	-0-	-284	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-	
05	1767 N	1601	-0-	-0-	-166	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-	
06	1680 N	1513	-0-	-0-	-167	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-	
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-	
08	1612 N	1560	-0-	-0-	-52	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-	
09	1500 N	NO RPT	-0-	-0-	-1500	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BLACK GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 203149		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 13226		PERF.10595 - 11597	
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-	
05	496 N	329	-0-	-0-	-167	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-	
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-	
07	496 N	225	-0-	-0-	-271	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-	
*08	341 N	307	-0-	-0-	-34	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-	
09	480 N	NO RPT	-0-	-0-	-480	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-			-0-
05	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-			-0-
06	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-			-0-
07	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-			-0-
*08	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-			-0-
09	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065														
*10	2945 X	2320	-0-	-625	-0-	2320	2			N	-0-			-0-
*11	2850 X	2169	-0-	-681	-0-	2169	2			N	-0-			-0-
*12	3100 X	2012	-0-	-1088	-0-	2012	2			N	-0-			-0-
*01	3100 X	1724	-0-	-1376	-0-	1724	2			N	-0-			-0-
*02	2016 N	1800	-0-	-216	-0-	1800	2			N	-0-			-0-
*03	2015 N	1903	-0-	-112	-0-	1903	2			N	-0-			-0-
*04	1680 N	115	-0-	-1565	-0-	115	2			N	-0-			-0-
*05	3100 N	3182	-0-	82	82	3182	2			N	-0-			-0-
*06	2676 N	2594	-0-	-82	-0-	2594	2			N	-0-			-0-
*07	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-			-0-
*08	3100 X	2065	-0-	-1035	-0-	2065	2			N	-0-			-0-
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836														
*10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-			-0-
*11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			-0-
*12	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1034	2			N	-0-			-0-
*01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
*02	924 N	795	-0-	-129	-0-	795	2			N	-0-			-0-
*03	1023 N	808	-0-	-215	-0-	808	2			N	-0-			-0-
*04	1050 N	677	-0-	-373	-0-	677	2			N	-0-			-0-
*05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			-0-
*06	780 N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-			-0-
*07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			-0-
*08	899 N	650	-0-	-249	-0-	650	2			N	-0-			-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045														
*10	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-			-0-
*11	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-			-0-
*12	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-			-0-
*01	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-			-0-
*02	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-			-0-
*03	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-			-0-
*04	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-			-0-
*05	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-			-0-
*06	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-			-0-
*07	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-			-0-
*08	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-			-0-
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										
*10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1533	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	3100 N	3866	-0-	766	766	3866	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	3000 N	3986	-0-	986	1752	3986	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	3100 N	3568	-0-	468	2220	3568	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	5931 X	3711	-0-	-2220	-0-	3711	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT				-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936													
04	1020 N	931	-0-	-89	-0-	931	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1023 N	937	-0-	-86	-0-	937	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	960 N	912	-0-	-48	-0-	912	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	961 N	915	-0-	-46	-0-	915	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT				-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906													
04	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2880 X	2475	-0-	-405	-0-	2475	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			N	NO RPT				-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847													
04	2250 N	1766	-0-	-484	-0-	1766	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	2325 N	1992	-0-	-333	-0-	1992	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-			N	NO RPT				-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792													
*10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	3100 N	3194	-0-	94	94	3194	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	3100 N	9799	-0-	6699	6793	9799	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	6673			N	NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
04	3090 X	2630	-0-	-460	-0-	2630	2		N	-0-				-0-
05	3224 X	3045	-0-	-179	-0-	3045	2		N	-0-				-0-
06	3120 X	2797	-0-	-323	-0-	2797	2		N	-0-				-0-
07	3224 X	2743	-0-	-481	-0-	2743	2		N	-0-				-0-
*08	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2		N	-0-				-0-
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-				N	NO RPT				-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755														
*10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-				-0-
*11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		N	-0-				-0-
*12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-				-0-
*01	1674 N	1336	-0-	-338	-0-	1336	2		N	-0-				-0-
*02	1652 N	1247	-0-	-405	-0-	1247	2		N	-0-				-0-
*03	1798 N	1420	-0-	-378	-0-	1420	2		N	-0-				-0-
*04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-				-0-
*05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-				-0-
*06	1380 N	1373	-0-	-7	-0-	1373	2		N	-0-				-0-
*07	1364 N	1122	-0-	-242	-0-	1122	2		N	-0-				-0-
*08	1519 N	877	-0-	-642	-0-	877	2		N	-0-				-0-
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-				N	NO RPT				-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034														
04	1380 N	1061	-0-	-319	-0-	1061	2		N	-0-				-0-
05	1240 N	1148	-0-	-92	-0-	1148	2		N	-0-				-0-
06	1380 N	1164	-0-	-216	-0-	1164	2		N	-0-				-0-
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-				-0-
*08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-				-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT				-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724														
04	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-				-0-
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-				-0-
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		N	-0-				-0-
07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		N	-0-				-0-
*08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-				-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742														
04	3000 N	7500	-0-	4500	9077	7499	2	1	9	N	1	167	1	21
05	3100 N	7046	-0-	3946	13023	6977	2	69	9	N	63	63	8	21
06	19708 X	6685	-0-	-13023	-0-	6623	2	62	9	N	56			77
07	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5513	2	43	9	N	39			116
*08	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4902	2	75	9	N	68	65	8	119
09	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT			119
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716														
04	1140 N	1138	-0-	-2	-0-	1138	2		N	-0-				-0-
05	1178 N	1041	-0-	-137	-0-	1041	2		N	-0-				-0-
06	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	1078	2		N	-0-				-0-
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-				-0-
08	1054 N	950	-0-	-104	-0-	950	2		N	-0-				-0-
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4545 X		4545	-0-	-0-	-0-	-0-	4545 2			N	-0-					-0-
05	4696 X		4696	-0-	-0-	-0-	-0-	4696 2			N	-0-					-0-
06	5030 X		5030	-0-	-0-	-0-	-0-	5030 2			N	-0-					-0-
07	4268 X		4268	-0-	-0-	-0-	-0-	4268 2			N	-0-					-0-
*08	4155 X		4155	-0-	-0-	-0-	-0-	4155 2			N	-0-					-0-
09	1110 X	NO RPT		-0-	-1110	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999																	
*10	1767 X		1288	-0-	-479	-0-	-0-	1288 2			N	-0-					-0-
*11	1710 X		946	-0-	-764	-0-	-0-	946 2			N	-0-					-0-
*12	1736 X		853	-0-	-883	-0-	-0-	853 2			N	-0-					-0-
*01	1302 X		900	-0-	-402	-0-	-0-	900 2			N	-0-					-0-
*02	1176 X		317	-0-	-859	-0-	-0-	317 2			N	-0-					-0-
*03	868 N		604	-0-	-264	-0-	-0-	604 2			N	-0-					-0-
*04	1083 N		1083	-0-	-0-	-0-	-0-	1083 2			N	-0-					-0-
*05	943 N		943	-0-	-0-	-0-	-0-	943 2			N	-0-					-0-
*06	1093 N		1093	-0-	-0-	-0-	-0-	1093 2			N	-0-					-0-
*07	1116 N		1071	-0-	-45	-0-	-0-	1071 2			N	-0-					-0-
*08	1024 N		1024	-0-	-0-	-0-	-0-	1024 2			N	-0-					-0-
09	1080 N	NO RPT		-0-	-1080	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646																	
04	233 N		233	-0-	-0-	-0-	-0-	233 2			N	-0-					-0-
05	325 N		325	-0-	-0-	-0-	-0-	325 2			N	-0-					-0-
06	240 N		231	-0-	-9	-0-	-0-	231 2			N	-0-					-0-
07	271 N		271	-0-	-0-	-0-	-0-	271 2			N	-0-					-0-
08	322 N		322	-0-	-0-	-0-	-0-	322 2			N	-0-					-0-
09	240 N	NO RPT		-0-	-240	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019																	
04	1546 N		1546	-0-	-0-	-0-	-0-	1546 2			N	-0-					-0-
05	1490 N		1490	-0-	-0-	-0-	-0-	1490 2			N	-0-					-0-
06	1392 N		1392	-0-	-0-	-0-	-0-	1392 2			N	-0-					-0-
07	1369 N		1369	-0-	-0-	-0-	-0-	1369 2			N	-0-					-0-
08	1240 N		1200	-0-	-40	-0-	-0-	1200 2			N	-0-					-0-
09	1200 N	NO RPT		-0-	-1200	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843																	
04	1752 N		1752	-0-	-0-	-0-	-0-	1752 2			N	-0-					-0-
05	1612 N		1249	-0-	-363	-0-	-0-	1249 2			N	-0-					-0-
06	1620 N		1336	-0-	-284	-0-	-0-	1336 2			N	-0-					-0-
07	1705 N		1595	-0-	-110	-0-	-0-	1595 2			N	-0-					-0-
*08	1546 N		1546	-0-	-0-	-0-	-0-	1546 2			N	-0-					-0-
09	1350 N	NO RPT		-0-	-1350	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537																	
04	1584 N		1584	-0-	-0-	-0-	-0-	1584 2			N	-0-					-0-
05	1386 N		1386	-0-	-0-	-0-	-0-	1386 2			N	-0-					-0-
06	1260 N		1130	-0-	-130	-0-	-0-	1130 2			N	-0-					-0-
07	1488 N		1488	-0-	-0-	-0-	-0-	1488 2			N	-0-					-0-
*08	1302 N		1301	-0-	-1	-0-	-0-	1301 2			N	-0-					-0-
09	1140 N	NO RPT		-0-	-1140	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310													
LINDLEY GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 207362		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL	DEPTH 11635	PERF.10546	-	11374				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EUBANK, K. J.				WELL #:		1	RRCID -> 207363		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL	DEPTH 13345	PERF.10928	-	12962				
04	1140	N	1019	-0-	-121	-0-	1019	2				N	-0-					-0-	
05	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	1025	2				N	-0-					-0-	
06	1050	N	968	-0-	-82	-0-	968	2				N	-0-					-0-	
07	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1027	2				N	-0-					-0-	
*08	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2				N	-0-					-0-	
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-						N	NO RPT					-0-	
WATTS, MARY J. GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 207459		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL	DEPTH 12985	PERF.10835	-	12760				
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2				N	-0-					-0-	
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2				N	-0-					-0-	
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2				N	-0-					-0-	
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2				N	-0-					-0-	
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2				N	-0-					-0-	
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT					-0-	
MITCHELL I				WELL #:		11	RRCID -> 208054		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL	DEPTH 12822	PERF.10916	-	12787				
*10	1798	N	1634	-0-	-164	-0-	1634	2				N	-0-					-0-	
*11	1770	N	1600	-0-	-170	-0-	1600	2				N	-0-					-0-	
*12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2				N	-0-					-0-	
*01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2				N	-0-					-0-	
*02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2				N	-0-					-0-	
*03	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	1644	2				N	-0-					-0-	
*04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2				N	-0-					-0-	
*05	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1652	2				N	-0-					-0-	
*06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2				N	-0-					-0-	
*07	1705	N	1562	-0-	-143	-0-	1562	2				N	-0-					-0-	
*08	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	1598	2				N	-0-					-0-	
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-						N	NO RPT					-0-	
TC & C REAL ESTATE				WELL #:		1	RRCID -> 208092		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL	DEPTH 13485	PERF.11012	-	13453				
04	8237	X	4141	-0-	-4096	-0-	4141	2				N	-0-					-0-	
05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2				N	-0-					-0-	
06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2				N	-0-					-0-	
07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2				N	-0-					-0-	
08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2				N	-0-					-0-	
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-						N	NO RPT					-0-	
BAULCH GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 208096		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL	DEPTH 13014	PERF.10618	-	12820				
04	1980	N	1510	-0-	-470	-0-	1510	2				N	-0-					-0-	
05	1984	N	1695	-0-	-289	-0-	1695	2				N	-0-					-0-	
06	1860	N	1441	-0-	-419	-0-	1441	2				N	-0-					-0-	
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2				N	-0-					-0-	
*08	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	1578	2				N	-0-					-0-	
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-						N	NO RPT					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON										
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																				
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7										RRCID -> 208097	COMPL. DATE 01/20/2005	TOTAL	DEPTH 14342	PERF.11315	- 14218					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	2				N	-0-					-0-	
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2				N	-0-					-0-	
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	495	2				N	-0-					-0-	
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	2				N	-0-					-0-	
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440	2				N	-0-					-0-	
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
REAGAN HEIRS					WELL #:	5	RRCID -> 208098	COMPL. DATE 02/04/2005	TOTAL	DEPTH 12920	PERF.10728	- 12601								
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	1209	2				N	-0-					-0-	
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	1209	2				N	-0-					-0-	
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	1216	2				N	-0-					-0-	
07	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	-0-	1234	2				N	-0-					-0-	
*08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	2				N	-0-					-0-	
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LINCECUM GAS UNIT NO. 1					WELL #:	4	RRCID -> 208668	COMPL. DATE 10/21/2004	TOTAL	DEPTH 13125	PERF.10953	- 12964								
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	-0-	2009	2				N	-0-					-0-	
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	-0-	2248	2				N	-0-					-0-	
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	-0-	2030	2				N	-0-					-0-	
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	-0-	2104	2				N	-0-					-0-	
*08	1891	N	1537	-0-	-354	-0-	-0-	1537	2				N	-0-					-0-	
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MITCHELL GAS UNIT III					WELL #:	13	RRCID -> 209021	COMPL. DATE 11/11/2013	TOTAL	DEPTH 12824	PERF.10280	- 12630								
*10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	-0-	3595	2				N	-0-					-0-	
*11	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	-0-	3953	2				N	-0-					-0-	
*12	3193	X	2361	-0-	-832	-0-	-0-	2361	2				N	-0-					-0-	
*01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	-0-	4269	2				N	-0-					-0-	
*02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	-0-	3483	2				N	-0-					-0-	
*03	3193	X	1923	-0-	-1270	-0-	-0-	1923	2				N	-0-					-0-	
*04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	-0-	3303	2				N	-0-					-0-	
*05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	-0-	4158	2				N	-0-					-0-	
*06	3090	X	1137	-0-	-1953	-0-	-0-	1137	2				N	-0-					-0-	
*07	3193	X	1033	-0-	-2160	-0-	-0-	1033	2				N	-0-					-0-	
*08	3193	X	1596	-0-	-1597	-0-	-0-	1596	2				N	-0-					-0-	
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1					WELL #:	8	RRCID -> 209595	COMPL. DATE 02/22/2005	TOTAL	DEPTH 14110	PERF.11430	- 13802								
*10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2				N	-0-					-0-	
*11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	441	2				N	-0-					-0-	
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	535	2				N	-0-					-0-	
*01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	2				N	-0-					-0-	
*02	420	N	380	-0-	-40	-0-	-0-	380	2				N	-0-					-0-	
*03	527	N	413	-0-	-114	-0-	-0-	413	2				N	-0-					-0-	
*04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534	2				N	-0-					-0-	
*05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	1017	2				N	-0-					-0-	
*06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	906	2				N	-0-					-0-	
*07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	759	2				N	-0-					-0-	
*08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	931	2				N	-0-					-0-	
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8										RRCID -> 209927	COMPL. DATE 08/26/2013	TOTAL DEPTH 13249	PERF.10120 - 12744			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	-0-		3802	2			N	-0-			-0-
*11	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	-0-		3800	2			N	-0-			-0-
*12	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	-0-		3704	2			N	-0-			-0-
*01	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	-0-		2373	2			N	-0-			-0-
*02	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	-0-		2118	2			N	-0-			-0-
*03	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	-0-		3125	2			N	-0-			-0-
*04	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	-0-		2801	2			N	-0-			-0-
*05	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	-0-		2833	2			N	-0-			-0-
*06	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	-0-		3317	2			N	-0-			-0-
*07	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	-0-		3001	2			N	-0-			-0-
*08	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	-0-		2430	2			N	-0-			-0-
09	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-							N	NO RPT			-0-
REAGAN, GENEVA					WELL #: 2	RRCID -> 210124	COMPL. DATE 11/16/2004	TOTAL DEPTH 12370	PERF.11966 - 11976							
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-
*08	14B2 EXT	9769	-0-	9769	9769	9769	9769	2				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9769							N	NO RPT			-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT					WELL #: 4	RRCID -> 210882	COMPL. DATE 02/24/2005	TOTAL DEPTH 13164	PERF.11052 - 12974							
04	960 N	471	-0-	-489	-0-	471	2					N	-0-			-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-							N	-0-			-0-
06	1020 N	210	-0-	-810	-0-	210	2					N	-0-			-0-
07	496 N	201	-0-	-295	-0-	201	2					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-							N	NO RPT			-0-
MITCHELL UNIT II					WELL #: 13	RRCID -> 210912	COMPL. DATE 05/21/2010	TOTAL DEPTH 13411	PERF.10790 - 10962							
*10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2					N	-0-			-0-
*11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2					N	-0-			-0-
*12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2					N	-0-			-0-
*01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2					N	-0-			-0-
*02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2					N	-0-			-0-
*03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2					N	-0-			-0-
*04	1740 N	1630	-0-	-110	-0-	1630	2					N	-0-			-0-
*05	1860 N	1626	-0-	-234	-0-	1626	2					N	-0-			-0-
*06	1860 N	1560	-0-	-300	-0-	1560	2					N	-0-			-0-
*07	1674 N	1576	-0-	-98	-0-	1576	2					N	-0-			-0-
*08	1612 N	1601	-0-	-11	-0-	1601	2					N	-0-			-0-
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-							N	NO RPT			-0-
HEAD, GLADYS					WELL #: 1	RRCID -> 211429	COMPL. DATE 09/26/2013	TOTAL DEPTH 15000	PERF.10866 - 14426							
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2					N	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2					N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2					N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2					N	-0-			-0-
*08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2					N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-							N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																			
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9					RRCID -> 211679					COMPL. DATE 05/28/2005					TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*10	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-	
*11	1950 X	1748	-0-	-202	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-	
*12	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-	
*01	2015 X	1039	-0-	-976	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-	
*02	1820 X	997	-0-	-823	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-	
*03	2015 X	562	-0-	-1453	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-	
*04	1950 X	914	-0-	-1036	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-	
*05	2015 X	1304	-0-	-711	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-	
*06	1080 X	885	-0-	-195	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-	
*07	930 N	679	-0-	-251	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-	
*08	1302 N	1046	-0-	-256	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-	
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
DUNCAN GAS UNIT NO. 1					WELL #: 14	RRCID -> 211761	COMPL. DATE 05/28/2005					TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770							
04	4050 X	813	-0-	-3237	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-	
05	2480 X	797	-0-	-1683	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-	
06	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-	
07	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-	
*08	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-	
09	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WATTS, MARY J. GAS UNIT					WELL #: 6	RRCID -> 211772	COMPL. DATE 06/12/2005					TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960							
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-	
05	1240 N	1040	-0-	-200	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-	
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-	
07	1209 N	1058	-0-	-151	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-	
*08	1054 N	684	-0-	-370	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-	
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BIGGS #1 GAS UNIT					WELL #: 14	RRCID -> 211775	COMPL. DATE 06/13/2005					TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770							
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-	
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-	
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-	
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-	
08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-	
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
STEAKLEY GAS UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 212351	COMPL. DATE 05/30/2018					TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727							
04	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-	
05	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-	
06	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-	
07	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-	
08	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-	
09	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MARTIN #1 GAS UNIT					WELL #: 11	RRCID -> 213332	COMPL. DATE 07/11/2005					TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY REAGAN HEIRS										//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
										//CONT.// 386310									
										WELL #: 10		RRCID -> 214630		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 13024		PERF.10800 - 12750	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *		C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-		2184	2			N	-0-					-0-	
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-		2012	2			N	-0-					-0-	
06	1950	N	1817	-0-	-133	-0-		1817	2			N	-0-					-0-	
07	2015	N	1967	-0-	-48	-0-		1967	2			N	-0-					-0-	
*08	2015	N	1679	-0-	-336	-0-		1679	2			N	-0-					-0-	
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-						N	NO RPT					-0-	

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1										WELL #: 16		RRCID -> 215162		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11114 - 13092	
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-		620	2			N	-0-					-0-	
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-		612	2			N	-0-					-0-	
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-		631	2			N	-0-					-0-	
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-		651	2			N	-0-					-0-	
*08	714	N	714	-0-	-0-	-0-		714	2			N	-0-					-0-	
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-						N	NO RPT					-0-	

JONES, H. M. GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 215527		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 13294		PERF.11124 - 13084	
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-		1843	2			N	-0-					-0-	
05	1829	N	1540	-0-	-289	-0-		1540	2			N	-0-					-0-	
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-		1986	2			N	-0-					-0-	
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-		1909	2			N	-0-					-0-	
*08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-		1735	2			N	-0-					-0-	
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-						N	NO RPT					-0-	

LINCECUM, HOMER GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 215529		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10880 - 12792	
04	990	N	916	-0-	-74	-0-		916	2			N	-0-					-0-	
05	961	N	883	-0-	-78	-0-		883	2			N	-0-					-0-	
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-		932	2			N	-0-					-0-	
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-		996	2			N	-0-					-0-	
*08	868	N	713	-0-	-155	-0-		713	2			N	-0-					-0-	
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-						N	NO RPT					-0-	

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 12		RRCID -> 215789		COMPL. DATE 08/14/2005		TOTAL DEPTH 13140		PERF.11002 - 12950	
*10	589	N	505	-0-	-84	-0-		505	2			N	-0-					-0-	
*11	540	N	513	-0-	-27	-0-		513	2			N	-0-					-0-	
*12	558	N	510	-0-	-48	-0-		510	2			N	-0-					-0-	
*01	497	N	497	-0-	-0-	-0-		497	2			N	-0-					-0-	
*02	616	N	616	-0-	-0-	-0-		616	2			N	-0-					-0-	
*03	642	N	642	-0-	-0-	-0-		642	2			N	-0-					-0-	
*04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-		1030	2			N	-0-					-0-	
*05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-		1105	2			N	-0-					-0-	
*06	630	N	584	-0-	-46	-0-		584	2			N	-0-					-0-	
*07	1054	N	383	-0-	-671	-0-		383	2			N	-0-					-0-	
*08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-		1120	2			N	-0-					-0-	
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-						N	NO RPT					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	3100 N	3844	-0-	744	1626	3844	2		N	-0-			-0-
*11	3000 N	4294	-0-	1294	2920	4294	2		N	-0-			-0-
*12	6004 X	3084	-0-	-2920	-0-	3084	2		N	-0-			-0-
*01	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2		N	-0-			-0-
*02	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2		N	-0-			-0-
*03	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2		N	-0-			-0-
*04	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		N	-0-			-0-
*05	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2		N	-0-			-0-
*06	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		N	-0-			-0-
*07	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		N	-0-			-0-
*08	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
09	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-				N	NO RPT			-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650													
04	1500 N	1077	-0-	-423	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
05	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-			-0-
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-			-0-
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2025													
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888													
04	3510 X	3259	-0-	-251	-0-	3259	2		N	-0-			-0-
05	3627 X	1916	-0-	-1711	-0-	1916	2		N	-0-			-0-
06	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2		N	-0-			-0-
07	3627 X	2831	-0-	-796	-0-	2831	2		N	-0-			-0-
*08	3627 X	3613	-0-	-14	-0-	3613	2		N	-0-			-0-
09	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-				N	NO RPT			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050													
*10	868 N	845	-0-	-23	-0-	845	2		N	-0-			-0-
*11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			-0-
*12	1178 N	971	-0-	-207	-0-	971	2		N	-0-			-0-
*01	837 N	659	-0-	-178	-0-	659	2		N	-0-			-0-
*02	840 N	616	-0-	-224	-0-	616	2		N	-0-			-0-
*03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
*04	630 N	616	-0-	-14	-0-	616	2		N	-0-			-0-
*05	682 N	623	-0-	-59	-0-	623	2		N	-0-			-0-
*06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
*07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
*08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-			-0-
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT			-0-
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504													
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-			-0-
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
*08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-			-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
FRAZIER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	217100	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL	DEPTH	13480	PERF.	11260	-	13204			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	990 N	928	-0-	-62	-0-			928	2			N	-0-						-0-
05	961 N	838	-0-	-123	-0-			838	2			N	-0-						-0-
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-			970	2			N	-0-						-0-
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-			991	2			N	-0-						-0-
*08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-			1118	2			N	-0-						-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-							N	NO RPT						-0-
STEAKLEY GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	217226	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL	DEPTH	15007	PERF.	11726	-	14184			
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-			1328	2			N	-0-						-0-
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-			1514	2			N	-0-						-0-
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-			1484	2			N	-0-						-0-
07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-			1545	2			N	-0-						-0-
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-			1511	2			N	-0-						-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-							N	NO RPT						-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	217559	COMPL. DATE	10/19/2013	TOTAL	DEPTH	13314	PERF.	10628	-	13070			
*10	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-			2670	2			N	-0-						-0-
*11	2490 N	2367	-0-	-123	-0-			2367	2			N	-0-						-0-
*12	2759 N	2354	-0-	-405	-0-			2354	2			N	-0-						-0-
*01	2666 N	2018	-0-	-648	-0-			2018	2			N	-0-						-0-
*02	2212 N	1623	-0-	-589	-0-			1623	2			N	-0-						-0-
*03	2356 N	1921	-0-	-435	-0-			1921	2			N	-0-						-0-
*04	1950 N	1887	-0-	-63	-0-			1887	2			N	-0-						-0-
*05	1798 N	1595	-0-	-203	-0-			1595	2			N	-0-						-0-
*06	1860 N	1843	-0-	-17	-0-			1843	2			N	-0-						-0-
*07	1953 N	1805	-0-	-148	-0-			1805	2			N	-0-						-0-
*08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-			1725	2			N	-0-						-0-
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-							N	NO RPT						-0-
FRAZIER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	217610	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL	DEPTH	13580	PERF.	10608	-	13550			
04	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-			3745	2			N	-0-						-0-
05	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-			3861	2			N	-0-						-0-
06	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-			3885	2			N	-0-						-0-
07	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-			3948	2			N	-0-						-0-
*08	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-			4097	2			N	-0-						-0-
09	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-							N	NO RPT						-0-
FRAZIER GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	217611	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL	DEPTH	13404	PERF.	11126	-	12180			
04	1050 N	912	-0-	-138	-0-			912	2			N	-0-						-0-
05	1023 N	955	-0-	-68	-0-			955	2			N	-0-						-0-
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-			1013	2			N	-0-						-0-
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-			1024	2			N	-0-						-0-
*08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-			1119	2			N	-0-						-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-							N	NO RPT						-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*10	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2	N	-0-	-0-
*11	2340 N	1799	-0-	-541	-0-	1799 2	N	-0-	-0-
*12	2418 N	1685	-0-	-733	-0-	1685 2	N	-0-	-0-
*01	2201 N	1358	-0-	-843	-0-	1358 2	N	-0-	-0-
*02	1680 N	1067	-0-	-613	-0-	1067 2	N	-0-	-0-
*03	1674 N	1453	-0-	-221	-0-	1453 2	N	-0-	-0-
*04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2	N	-0-	-0-
*05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2	N	-0-	-0-
*06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 2	N	-0-	-0-
*07	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2	N	-0-	-0-
*08	1736 N	1627	-0-	-109	-0-	1627 2	N	-0-	-0-
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-		N	NO RPT	-0-
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072									
04	330 N	77	-0-	-253	-0-	77 2	N	-0-	-0-
05	217 N	129	-0-	-88	-0-	129 2	N	-0-	-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2	N	-0-	-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-	-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT	-0-
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844									
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2	N	-0-	-0-
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2	N	-0-	-0-
06	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	1319 2	N	-0-	-0-
07	1581 N	1318	-0-	-263	-0-	1318 2	N	-0-	-0-
08	1364 N	1353	-0-	-11	-0-	1353 2	N	-0-	-0-
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-		N	NO RPT	-0-
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814									
04	1230 N	1189	-0-	-41	-0-	1189 2	N	-0-	-0-
05	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	1211 2	N	-0-	-0-
06	1170 N	1110	-0-	-60	-0-	1110 2	N	-0-	-0-
07	1240 N	1192	-0-	-48	-0-	1192 2	N	-0-	-0-
*08	1209 N	1125	-0-	-84	-0-	1125 2	N	-0-	-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-		N	NO RPT	-0-
MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130									
*10	5177 X	4745	-0-	-432	-0-	4745 2	N	-0-	-0-
*11	5010 X	3164	-0-	-1846	-0-	3164 2	N	-0-	-0-
*12	5177 X	3117	-0-	-2060	-0-	3117 2	N	-0-	-0-
*01	5177 X	2056	-0-	-3121	-0-	2056 2	N	-0-	-0-
*02	4676 X	1863	-0-	-2813	-0-	1863 2	N	-0-	-0-
*03	4743 X	1528	-0-	-3215	-0-	1528 2	N	-0-	-0-
*04	3150 X	2034	-0-	-1116	-0-	2034 2	N	-0-	-0-
*05	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	6268 2	N	-0-	-0-
*06	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652 2	N	-0-	-0-
*07	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201 2	N	-0-	-0-
*08	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5433 2	N	-0-	-0-
09	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-		N	NO RPT	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1290 N	1222	-0-	-68	-0-	1222	2		N	-0-				-0-
05	1333 N	1110	-0-	-223	-0-	1110	2		N	-0-				-0-
06	1290 N	988	-0-	-302	-0-	988	2		N	-0-				-0-
07	1271 N	1010	-0-	-261	-0-	1010	2		N	-0-				-0-
*08	1116 N	1038	-0-	-78	-0-	1038	2		N	-0-				-0-
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT				-0-
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116														
04	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2		N	-0-				-0-
05	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2		N	-0-				-0-
06	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2		N	-0-				-0-
07	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2		N	-0-				-0-
08	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2		N	-0-				-0-
09	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT				-0-
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200														
04	1440 N	1177	-0-	-263	-0-	1177	2		N	-0-				-0-
05	1488 N	1149	-0-	-339	-0-	1149	2		N	-0-				-0-
06	1380 N	970	-0-	-410	-0-	970	2		N	-0-				-0-
07	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	1153	2		N	-0-				-0-
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-				-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT				-0-
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344														
04	780 N	613	-0-	-167	-0-	613	2		N	-0-				-0-
05	806 N	469	-0-	-337	-0-	469	2		N	-0-				-0-
06	750 N	381	-0-	-369	-0-	381	2		N	-0-				-0-
07	620 N	452	-0-	-168	-0-	452	2		N	-0-				-0-
08	465 N	429	-0-	-36	-0-	429	2		N	-0-				-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT				-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590														
04	570 N	564	-0-	-6	-0-	564	2		N	-0-				-0-
05	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2		N	-0-				-0-
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-				-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-				-0-
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-				-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*10	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-		3740 2		N	-0-			-0-	
*11	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-		3086 2		N	-0-			-0-	
*12	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-		2761 2		N	-0-			-0-	
*01	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-		3157 2		N	-0-			-0-	
*02	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-		2192 2		N	-0-			-0-	
*03	2356 X	2302	-0-	-54	-0-		2302 2		N	-0-			-0-	
*04	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-		2811 2		N	-0-			-0-	
*05	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-		2462 2		N	-0-			-0-	
*06	2280 X	2048	-0-	-232	-0-		2048 2		N	-0-			-0-	
*07	2356 X	1656	-0-	-700	-0-		1656 2		N	-0-			-0-	
*08	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-		2539 2		N	-0-			-0-	
09	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-				N	NO RPT			-0-	
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987														
*10	1767 N	1055	-0-	-712	-0-		1055 2		N	-0-			-0-	
*11	2040 N	852	-0-	-1188	-0-		852 2		N	-0-			-0-	
*12	1209 N	814	-0-	-395	-0-		814 2		N	-0-			-0-	
*01	1054 N	663	-0-	-391	-0-		663 2		N	-0-			-0-	
*02	784 N	520	-0-	-264	-0-		520 2		N	-0-			-0-	
*03	806 N	653	-0-	-153	-0-		653 2		N	-0-			-0-	
*04	630 N	619	-0-	-11	-0-		619 2		N	-0-			-0-	
*05	757 N	757	-0-	-0-	-0-		757 2		N	-0-			-0-	
*06	630 N	606	-0-	-24	-0-		606 2		N	-0-			-0-	
*07	651 N	638	-0-	-13	-0-		638 2		N	-0-			-0-	
*08	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-		1857 2		N	-0-			-0-	
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			-0-	
ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926														
04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-		1767 2		N	-0-			-0-	
05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-		1703 2		N	-0-			-0-	
06	1560 N	1470	-0-	-90	-0-		1470 2		N	-0-			-0-	
07	1612 N	1391	-0-	-221	-0-		1391 2		N	-0-			-0-	
*08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-		1702 2		N	-0-			-0-	
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-				N	NO RPT			-0-	
PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613														
*10	188 N	188	-0-	-0-	-0-		188 2		N	-0-			-0-	
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-		151 2		N	-0-			-0-	
*12	214 N	214	-0-	-0-	-0-		214 2		N	-0-			-0-	
*01	317 N	317	-0-	-0-	-0-		317 2		N	-0-			-0-	
*02	259 N	259	-0-	-0-	-0-		259 2		N	-0-			-0-	
*03	556 N	556	-0-	-0-	-0-		556 2		N	-0-			-0-	
*04	465 N	465	-0-	-0-	-0-		465 2		N	-0-			-0-	
*05	432 N	432	-0-	-0-	-0-		432 2		N	-0-			-0-	
*06	328 N	328	-0-	-0-	-0-		328 2		N	-0-			-0-	
*07	310 N	272	-0-	-38	-0-		272 2		N	-0-			-0-	
*08	348 N	348	-0-	-0-	-0-		348 2		N	-0-			-0-	
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-	
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089														
04	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-		1809 2		N	-0-			-0-	
05	1674 N	1534	-0-	-140	-0-		1534 2		N	-0-			-0-	
06	1830 N	1630	-0-	-200	-0-		1630 2		N	-0-			-0-	
07	1860 N	1684	-0-	-176	-0-		1684 2		N	-0-			-0-	
*08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-		1555 2		N	-0-			-0-	
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-				N	NO RPT			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	690 N	661	-0-	-29	-0-	661 2				N	-0-			-0-
05	713 N	673	-0-	-40	-0-	673 2				N	-0-			-0-
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2				N	-0-			-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2				N	-0-			-0-
*08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2				N	-0-			-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-0-
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457														
04	240 N	195	-0-	-45	-0-	195 2				N	-0-			-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2				N	-0-			-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2				N	-0-			-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2				N	-0-			-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2				N	-0-			-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-
REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156														
04	1140 N	934	-0-	-206	-0-	934 2				N	-0-			-0-
05	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1029 2				N	-0-			-0-
06	960 N	904	-0-	-56	-0-	904 2				N	-0-			-0-
07	961 N	899	-0-	-62	-0-	899 2				N	-0-			-0-
*08	1023 N	871	-0-	-152	-0-	871 2				N	-0-			-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187														
*10	3162 X	2616	-0-	-546	-0-	2616 2				N	-0-			-0-
*11	3060 X	2444	-0-	-616	-0-	2444 2				N	-0-			-0-
*12	3162 X	1724	-0-	-1438	-0-	1724 2				N	-0-			-0-
*01	2759 X	2592	-0-	-167	-0-	2592 2				N	-0-			-0-
*02	2492 X	1961	-0-	-531	-0-	1961 2				N	-0-			-0-
*03	2604 X	2602	-0-	-2	-0-	2602 2				N	-0-			-0-
*04	2520 X	2270	-0-	-250	-0-	2270 2				N	-0-			-0-
*05	2604 X	2572	-0-	-32	-0-	2572 2				N	-0-			-0-
*06	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774 2				N	-0-			-0-
*07	2604 X	2583	-0-	-21	-0-	2583 2				N	-0-			-0-
*08	2604 X	2450	-0-	-154	-0-	2450 2				N	-0-			-0-
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730														
04	2010 N	1806	-0-	-204	-0-	1806 2				N	-0-			-0-
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2				N	-0-			-0-
06	1890 N	1731	-0-	-159	-0-	1731 2				N	-0-			-0-
07	1860 N	1720	-0-	-140	-0-	1720 2				N	-0-			-0-
*08	2015 N	1400	-0-	-615	-0-	1400 2				N	-0-			-0-
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2			N	-0-				-0-
*11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2			N	-0-				-0-
*12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2			N	-0-				-0-
*01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2			N	-0-				-0-
*02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2			N	-0-				-0-
*03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2			N	-0-				-0-
*04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2			N	-0-				-0-
*05	527 N	366	-0-	-161	-0-	366 2			N	-0-				-0-
*06	510 N	356	-0-	-154	-0-	356 2			N	-0-				-0-
*07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2			N	-0-				-0-
*08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2			N	-0-				-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT				-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010														
04	1230 N	1160	-0-	-70	-0-	1160 2			N	-0-				-0-
05	1271 N	1165	-0-	-106	-0-	1165 2			N	-0-				-0-
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2			N	-0-				-0-
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2			N	-0-				-0-
*08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2			N	-0-				-0-
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-				N	NO RPT				-0-
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835														
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2			N	-0-				-0-
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2			N	-0-				-0-
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2			N	-0-				-0-
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2			N	-0-				-0-
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2			N	-0-				-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001														
*10	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2			N	-0-				-0-
*11	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2			N	-0-				-0-
*12	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668 2			N	-0-				-0-
*01	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2			N	-0-				-0-
*02	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2			N	-0-				-0-
*03	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401 2			N	-0-				-0-
*04	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846 2			N	-0-				-0-
*05	3100 N	3499	-0-	399	399	3499 2			N	-0-				-0-
*06	3000 N	3234	-0-	234	633	3234 2			N	-0-				-0-
*07	3100 N	3154	-0-	54	687	3154 2			N	-0-				-0-
*08	3800 X	3113	-0-	-687	-0-	3113 2			N	-0-				-0-
09	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT				-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510														
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2			N	-0-				-0-
05	1147 N	1062	-0-	-85	-0-	1062 2			N	-0-				-0-
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2			N	-0-				-0-
07	1178 N	1056	-0-	-122	-0-	1056 2			N	-0-				-0-
08	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	1042 2			N	-0-				-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	744 N	716	-0-	-28	-0-	716 2	N	-0-	-0-
*11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2	N	-0-	-0-
*12	713 N	569	-0-	-144	-0-	569 2	N	-0-	-0-
*01	713 N	224	-0-	-489	-0-	224 2	N	-0-	-0-
*02	756 N	448	-0-	-308	-0-	448 2	N	-0-	-0-
*03	558 N	396	-0-	-162	-0-	396 2	N	-0-	-0-
*04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-	-0-
*05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-	-0-
*06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-	-0-
*07	403 N	326	-0-	-77	-0-	326 2	N	-0-	-0-
*08	558 N	255	-0-	-303	-0-	255 2	N	-0-	-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT	-0-
THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126									
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2	N	-0-	-0-
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2	N	-0-	-0-
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2	N	-0-	-0-
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2	N	-0-	-0-
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2	N	-0-	-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT	-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074									
04	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2	N	-0-	-0-
05	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221 2	N	-0-	-0-
06	1890 X	1838	-0-	-52	-0-	1838 2	N	-0-	-0-
*07	2294 X	1898	-0-	-396	-0-	1898 2	N	-0-	-0-
*08	2294 X	1889	-0-	-405	-0-	1889 2	N	-0-	-0-
09	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-		N	NO RPT	-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986									
*10	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2	N	-0-	-0-
*11	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2	N	-0-	-0-
*12	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2	N	-0-	-0-
*01	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2	N	-0-	-0-
*02	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065 2	N	-0-	-0-
*03	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303 2	N	-0-	-0-
*04	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2	N	-0-	-0-
*05	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459 2	N	-0-	-0-
*06	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613 2	N	-0-	-0-
*07	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711 2	N	-0-	-0-
*08	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714 2	N	-0-	-0-
09	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-		N	NO RPT	-0-
PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	227	-0-	227	227	227 2	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	161	-0-	161	388	161 2	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	388		N	NO RPT	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			-0-
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-			-0-
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			-0-
07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-			-0-
08	899 N	652	-0-	-247	-0-	652	2			N	-0-			-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			-0-
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502														
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-			-0-
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			-0-
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-			-0-
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-			-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			-0-
CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028														
04	390 N	318	-0-	-72	-0-	318	2			N	-0-			-0-
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-			-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-
CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446														
04	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-			-0-
05	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-			-0-
06	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-			-0-
07	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-			-0-
08	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-			-0-
09	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT			-0-
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916														
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-			-0-
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-			-0-
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-			-0-
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-			-0-
*08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850														
*03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-
*04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
*05	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-			-0-
*06	120 N	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-			-0-
*07	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-			-0-
*08	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310											
STEAKLEY GAS UNIT				WELL #:		7		RRCID -> 228129		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 15100		PERF.11750 - 14966			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			-0-	
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-	
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-			-0-	
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-			-0-	
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-			-0-	
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MITCHELL UNIT II				WELL #:		17		RRCID -> 228539		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10914 - 12732			
*10	1519 N	1291	-0-	-228	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-			-0-	
*11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-			-0-	
*12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-			-0-	
*01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-			-0-	
*02	1820 N	1157	-0-	-663	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-			-0-	
*03	1581 N	1316	-0-	-265	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-			-0-	
*04	1350 N	1253	-0-	-97	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-			-0-	
*05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-			-0-	
*06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-			-0-	
*07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-			-0-	
*08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-			-0-	
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
DUNCAN GAS UNIT NO. 1				WELL #:		15		RRCID -> 229194		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 13362		PERF.11078 - 12978			
*10	1488 N	1418	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			-0-	
*11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-			-0-	
*12	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-			-0-	
*01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-			-0-	
*02	1316 N	1213	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-			-0-	
*03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-			-0-	
*04	1470 N	1428	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-			-0-	
*05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			-0-	
*06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-			-0-	
*07	1488 N	1239	-0-	-249	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-			-0-	
*08	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-			-0-	
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
DUNCAN GAS UNIT NO. 2				WELL #:		16		RRCID -> 229722		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 13550		PERF.10610 - 10955			
*10	62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-	
*11	60 N	13	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-	
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-	
*01	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-	
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-	
*03	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-	
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-	
*05	62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-	
*06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-	
*08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	4774 X	3705	-0-	-1069	-0-	3705	2				N	-0-					-0-
*11	3450 X	3334	-0-	-116	-0-	3334	2				N	-0-					-0-
*12	4123 X	3359	-0-	-764	-0-	3359	2				N	-0-					-0-
*01	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2				N	-0-					-0-
*02	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2				N	-0-					-0-
*03	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2				N	-0-					-0-
*04	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2				N	-0-					-0-
*05	4557 X	4069	-0-	-488	-0-	4069	2				N	-0-					-0-
*06	4410 X	4299	-0-	-111	-0-	4299	2				N	-0-					-0-
*07	4557 X	3430	-0-	-1127	-0-	3430	2				N	-0-					-0-
*08	4309 X	4063	-0-	-246	-0-	4063	2				N	-0-					-0-
09	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-						N	NO RPT					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710																	
04	1410 N	1209	-0-	-201	-0-	1209	2				N	-0-					-0-
05	1395 N	1200	-0-	-195	-0-	1200	2				N	-0-					-0-
06	1260 N	1196	-0-	-64	-0-	1196	2				N	-0-					-0-
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2				N	-0-					-0-
*08	3100 N	4796	-0-	1696	1696	4796	2				N	-0-					-0-
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	496						N	NO RPT					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742																	
*10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2				N	-0-					-0-
*11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2				N	-0-					-0-
*12	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	1250	2				N	-0-					-0-
*01	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	1055	2				N	-0-					-0-
*02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2				N	-0-					-0-
*03	1240 N	1123	-0-	-117	-0-	1123	2				N	-0-					-0-
*04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2				N	-0-					-0-
*05	1240 N	974	-0-	-266	-0-	974	2				N	-0-					-0-
*06	1080 N	683	-0-	-397	-0-	683	2				N	-0-					-0-
*07	1240 N	785	-0-	-455	-0-	785	2				N	-0-					-0-
*08	961 N	607	-0-	-354	-0-	607	2				N	-0-					-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-						N	NO RPT					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830																	
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2				N	-0-					-0-
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2				N	-0-					-0-
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2				N	-0-					-0-
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2				N	-0-					-0-
*08	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2				N	-0-					-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-						N	NO RPT					-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336																	
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2				N	-0-					-0-
05	2449 N	2203	-0-	-246	-0-	2203	2				N	-0-					-0-
06	2340 N	2256	-0-	-84	-0-	2256	2				N	-0-					-0-
07	2294 N	2150	-0-	-144	-0-	2150	2				N	-0-					-0-
08	2201 N	1870	-0-	-331	-0-	1870	2				N	-0-					-0-
09	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-						N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-				-0-
05	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-				-0-
06	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-				-0-
07	3069 X	2990	-0-	-79	-0-	2990	2			N	-0-				-0-
08	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-				-0-
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT				-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500															
04	480 N	421	-0-	-59	-0-	421	2			N	-0-				-0-
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-				-0-
06	450 N	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-				-0-
07	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-				-0-
08	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-				-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT				-0-
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834															
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				-0-
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-				-0-
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-				-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				-0-
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-				-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT				-0-
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497															
*10	558 N	355	-0-	-203	-0-	355	2			N	-0-				-0-
*11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-				-0-
*12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-				-0-
*01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-				-0-
*02	532 N	485	-0-	-47	-0-	485	2			N	-0-				-0-
*03	651 N	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-				-0-
*04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-				-0-
*05	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-				-0-
*06	570 N	470	-0-	-100	-0-	470	2			N	-0-				-0-
*07	620 N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-				-0-
*08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-				-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT				-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798															
04	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-				-0-
05	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-				-0-
06	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-				-0-
07	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-				-0-
08	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-				-0-
09	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT				-0-
GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475															
04	7740 X	7076	-0-	-664	-0-	7076	2			N	-0-				-0-
05	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-				-0-
06	7740 X	7142	-0-	-598	-0-	7142	2			N	-0-				-0-
07	7812 X	7625	-0-	-187	-0-	7625	2			N	-0-				-0-
08	7998 X	7773	-0-	-225	-0-	7773	2			N	-0-				-0-
09	7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* EOM BALANCE	
*10	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		N	-0-			-0-	
*11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-			-0-	
*12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-	
*01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-			-0-	
*02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-	
*03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-	
*04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-	
*05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-	
*06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-	
*07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-	
*08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-	
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-	

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792														
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-			-0-	
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			-0-	
06	870 N	482	-0-	-388	-0-	482	2		N	-0-			-0-	
07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		N	-0-			-0-	
*08	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-			-0-	
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-	

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709														
04	1770 N	1306	-0-	-464	-0-	1306	2		N	-0-			-0-	
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-			-0-	
06	1290 N	1026	-0-	-264	-0-	1026	2		N	-0-			-0-	
07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			-0-	
08	1829 N	1441	-0-	-388	-0-	1441	2		N	-0-			-0-	
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT			-0-	

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832														
04	660 N	593	-0-	-67	-0-	593	2		N	-0-			-0-	
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			-0-	
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-	
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-	
*08	868 N	610	-0-	-258	-0-	610	2		N	-0-			-0-	
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			-0-	

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802														
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-			-0-	
05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-			-0-	
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-			-0-	
07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-			-0-	
*08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-			-0-	
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT			-0-	

MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274														
04	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2		N	-0-			-0-	
05	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2		N	-0-			-0-	
06	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2		N	-0-			-0-	
07	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2		N	-0-			-0-	
08	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2		N	-0-			-0-	
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-				N	NO RPT			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1020 N	966	-0-	-54	-0-	966	2	N	-0-					-0-
05	961 N	835	-0-	-126	-0-	835	2	N	-0-					-0-
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2	N	-0-					-0-
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-					-0-
*08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	N	-0-					-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT					-0-
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982														
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2	N	-0-					-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-					-0-
06	120 N	62	-0-	-58	-0-	62	2	N	-0-					-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-					-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-					-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT					-0-
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410														
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2	N	-0-					-0-
05	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2	N	-0-					-0-
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2	N	-0-					-0-
07	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2	N	-0-					-0-
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2	N	-0-					-0-
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT					-0-
DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914														
04	300 N	244	-0-	-56	-0-	244	2	N	-0-					-0-
05	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2	N	-0-					-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-					-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-					-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-					-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT					-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892														
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2	N	-0-					-0-
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2	N	-0-					-0-
06	1440 N	1392	-0-	-48	-0-	1392	2	N	-0-					-0-
07	1488 N	1438	-0-	-50	-0-	1438	2	N	-0-					-0-
*08	1457 N	1313	-0-	-144	-0-	1313	2	N	-0-					-0-
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT					-0-
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432														
04	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2	N	-0-					-0-
05	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2	N	-0-					-0-
06	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2	N	-0-					-0-
07	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2	N	-0-					-0-
08	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2	N	-0-					-0-
09	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-			N	NO RPT					-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770														
04	1140 N	1021	-0-	-119	-0-	1021	2	N	-0-					-0-
05	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2	N	-0-					-0-
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-					-0-
07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2	N	-0-					-0-
08	1178 N	962	-0-	-216	-0-	962	2	N	-0-					-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3000 N	3792	-0-	792	1031	3792	2		N	-0-		-0-
05	3100 N	2963	-0-	-137	894	2963	2		N	-0-		-0-
06	4075 X	3181	-0-	-894	-0-	3181	2		N	-0-		-0-
07	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2		N	-0-		-0-
08	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		N	-0-		-0-
09	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT		-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064												
04	1050 N	406	-0-	-644	-0-	406	2		N	-0-		-0-
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-		-0-
06	420 N	173	-0-	-247	-0-	173	2		N	-0-		-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064												
04	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-		-0-
05	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-		-0-
06	1200 X	1081	-0-	-119	-0-	1081	2		N	-0-		-0-
07	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-		-0-
*08	1240 X	1007	-0-	-233	-0-	1007	2		N	-0-		-0-
09	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-				N	NO RPT		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020												
*10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		N	-0-		-0-
*11	1650 N	1180	-0-	-470	-0-	1180	2		N	-0-		-0-
*12	1364 N	770	-0-	-594	-0-	770	2		N	-0-		-0-
*01	1581 N	614	-0-	-967	-0-	614	2		N	-0-		-0-
*02	1092 N	752	-0-	-340	-0-	752	2		N	-0-		-0-
*03	775 N	746	-0-	-29	-0-	746	2		N	-0-		-0-
*04	600 N	399	-0-	-201	-0-	399	2		N	-0-		-0-
*05	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		N	-0-		-0-
*06	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2		N	-0-		-0-
*07	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-		-0-
*08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		N	-0-		-0-
09	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-				N	NO RPT		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730												
04	3420 X	2508	-0-	-912	-0-	2508	2		N	-0-		-0-
05	3534 X	2777	-0-	-757	-0-	2777	2		N	-0-		-0-
06	3450 X	2961	-0-	-489	-0-	2961	2		N	-0-		-0-
07	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2		N	-0-		-0-
08	3565 X	3180	-0-	-385	-0-	3180	2		N	-0-		-0-
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-				N	NO RPT		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON								
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4										RRCID -> 240492	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH 13550	PERF.11348 - 13180					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	3263 X		3263	-0-	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
*11	2744 X		2744	-0-	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
*12	3153 X		3153	-0-	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
*01	2810 X		2810	-0-	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
*02	2466 X		2466	-0-	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
*03	2568 X		2568	-0-	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
*04	2240 X		2240	-0-	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
*05	2456 X		2456	-0-	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
*06	2603 X		2603	-0-	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
*07	2687 X		2687	-0-	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
*08	2668 X		2668	-0-	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
09	900 N	NO RPT		-0-	-900	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LINCCEUM, HOMER GAS UNIT										WELL #: 4	RRCID -> 240541	COMPL. DATE 06/11/2008	TOTAL DEPTH 13234	PERF.10889 - 12972				
04	480 N		436	-0-	-44	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	553 N		553	-0-	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	505 N		505	-0-	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	465 N		453	-0-	-12	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*08	496 N		418	-0-	-78	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	480 N	NO RPT		-0-	-480	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BUMPURS GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 240583	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH 14841	PERF.11954 - 14310				
04	1080 N		779	-0-	-301	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	1085 N		928	-0-	-157	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
06	960 N		863	-0-	-97	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
07	956 N		956	-0-	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
*08	931 N		931	-0-	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
09	870 N	NO RPT		-0-	-870	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 9	RRCID -> 241169	COMPL. DATE 07/03/2008	TOTAL DEPTH 13380	PERF.11062 - 13068				
*10	1364 N		1362	-0-	-2	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
*11	1642 N		1642	-0-	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
*12	1426 N		1355	-0-	-71	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
*01	1364 N		1350	-0-	-14	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
*02	1400 N		1092	-0-	-308	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
*03	1364 N		1306	-0-	-58	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
*04	1320 N		1202	-0-	-118	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
*05	1209 N		1121	-0-	-88	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
*06	1260 N		989	-0-	-271	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
*07	1240 N		1121	-0-	-119	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
*08	1180 N		1180	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
09	990 N	NO RPT		-0-	-990	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 7	RRCID -> 241171	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH 12510	PERF. 9790 - 12544				
04	30 N		19	-0-	-11	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	28 N		28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30 N		17	-0-	-13	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31 N		25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31 N		19	-0-	-12	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT		-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE				AMT CODE	AMT CODE		PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		N	-0-				-0-
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		N	-0-				-0-
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-				-0-
07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-				-0-
*08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-				-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT				-0-
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194														
04	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-				-0-
05	3100 N	4209	-0-	1109	1109	4209	2		N	-0-				-0-
06	3000 N	4628	-0-	1628	2737	4628	2		N	-0-				-0-
07	3100 N	4722	-0-	1622	4359	4722	2		N	-0-				-0-
08	8731 X	4372	-0-	-4359	-0-	4372	2		N	-0-				-0-
09	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT				-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556														
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-				-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-				-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-				-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-				-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-				-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT				-0-
CORYY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088														
*10	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2		N	-0-				-0-
*11	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2		N	-0-				-0-
*12	2976 X	2924	-0-	-52	-0-	2924	2		N	-0-				-0-
*01	3069 X	2798	-0-	-271	-0-	2798	2		N	-0-				-0-
*02	3052 X	2563	-0-	-489	-0-	2563	2		N	-0-				-0-
*03	3379 X	3030	-0-	-349	-0-	3030	2		N	-0-				-0-
*04	3270 X	2471	-0-	-799	-0-	2471	2		N	-0-				-0-
*05	2914 X	2520	-0-	-394	-0-	2520	2		N	-0-				-0-
*06	2940 X	2444	-0-	-496	-0-	2444	2		N	-0-				-0-
*07	3038 X	2412	-0-	-626	-0-	2412	2		N	-0-				-0-
*08	3038 X	2748	-0-	-290	-0-	2748	2		N	-0-				-0-
09	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-				N	NO RPT				-0-
STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610														
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-				-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458														
*03	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2		N	-0-				-0-
04	510 N	408	-0-	-102	-0-	408	2		N	-0-				-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-				-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-				-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-				-0-
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-				-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2				N	-0-			-0-
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2				N	-0-			-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2				N	-0-			-0-
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2				N	-0-			-0-
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2				N	-0-			-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830														
04	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586 2				N	-0-			-0-
05	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616 2				N	-0-			-0-
06	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2				N	-0-			-0-
07	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2				N	-0-			-0-
08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2				N	-0-			-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-
BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664														
04	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108 2				N	-0-			-0-
05	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 2				N	-0-			-0-
06	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812 2				N	-0-			-0-
07	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2				N	-0-			-0-
08	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820 2				N	-0-			-0-
09	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT			-0-
MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824														
*10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2				N	-0-			-0-
*11	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2				N	-0-			-0-
*12	2232 N	1928	-0-	-304	-0-	1928 2				N	-0-			-0-
*01	2046 N	1659	-0-	-387	-0-	1659 2				N	-0-			-0-
*02	2156 N	1535	-0-	-621	-0-	1535 2				N	-0-			-0-
*03	1922 N	1601	-0-	-321	-0-	1601 2				N	-0-			-0-
*04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2				N	-0-			-0-
*05	1705 N	1691	-0-	-14	-0-	1691 2				N	-0-			-0-
*06	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 2				N	-0-			-0-
*07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2				N	-0-			-0-
*08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2				N	-0-			-0-
09	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT			-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959														
04	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2				N	-0-			-0-
05	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2				N	-0-			-0-
06	1860 X	1735	-0-	-125	-0-	1735 2				N	-0-			-0-
07	1922 X	1795	-0-	-127	-0-	1795 2				N	-0-			-0-
08	1922 X	1803	-0-	-119	-0-	1803 2				N	-0-			-0-
09	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634																		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*10	527 X	382	-0-	-145	-0-	382	2				N	-0-					-0-	
*11	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2				N	-0-					-0-	
*12	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2				N	-0-					-0-	
*01	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2				N	-0-					-0-	
*02	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2				N	-0-					-0-	
*03	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2				N	-0-					-0-	
*04	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2				N	-0-					-0-	
*05	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2				N	-0-					-0-	
*06	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2				N	-0-					-0-	
*07	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2				N	-0-					-0-	
*08	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2				N	-0-					-0-	
09	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-						N	NO RPT					-0-	
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322																		
*10	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2				N	-0-					-0-	
*11	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2				N	-0-					-0-	
*12	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2				N	-0-					-0-	
*01	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2				N	-0-					-0-	
*02	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2				N	-0-					-0-	
*03	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2				N	-0-					-0-	
*04	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2				N	-0-					-0-	
*05	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2				N	-0-					-0-	
*06	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2				N	-0-					-0-	
*07	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2				N	-0-					-0-	
*08	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2				N	-0-					-0-	
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-						N	NO RPT					-0-	
STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654																		
04	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	2				N	-0-					-0-	
05	837 X	796	-0-	-41	-0-	796	2				N	-0-					-0-	
06	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2				N	-0-					-0-	
07	837 X	805	-0-	-32	-0-	805	2				N	-0-					-0-	
08	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2				N	-0-					-0-	
09	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-						N	NO RPT					-0-	
BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776																		
04	3240 X	3144	-0-	-96	-0-	3144	2				N	-0-					-0-	
05	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2				N	-0-					-0-	
06	3240 X	3148	-0-	-92	-0-	3148	2				N	-0-					-0-	
07	3348 X	3058	-0-	-290	-0-	3058	2				N	-0-					-0-	
08	3348 X	3307	-0-	-41	-0-	3307	2				N	-0-					-0-	
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-						N	NO RPT					-0-	
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171																		
04	3000 X	2637	-0-	-363	-0-	2637	2				N	-0-					-0-	
05	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2				N	-0-					-0-	
06	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2				N	-0-					-0-	
07	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2				N	-0-					-0-	
*08	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2				N	-0-					-0-	
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-						N	NO RPT					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																					
REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754																					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
MITCHELL GAS UNIT III										WELL #:	15	RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849									
*10	186 N	86	-0-	-100	-0-	-0-	86	2				N	-0-					-0-			
*11	60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-	58	2				N	-0-					-0-			
*12	93 N	72	-0-	-21	-0-	-0-	72	2				N	-0-					-0-			
*01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2				N	-0-					-0-			
*02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2				N	-0-					-0-			
*03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2				N	-0-					-0-			
*04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2				N	-0-					-0-			
*05	310 N	298	-0-	-12	-0-	-0-	298	2				N	-0-					-0-			
*06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2				N	-0-					-0-			
*07	372 N	236	-0-	-136	-0-	-0-	236	2				N	-0-					-0-			
*08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2				N	-0-					-0-			
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
FRIER, R. H. GAS UNIT II										WELL #:	7	RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126									
04	3030 X	2168	-0-	-862	-0-	-0-	2168	2				N	-0-					50			
05	3038 X	2307	-0-	-731	-0-	-0-	2285	2		22	9	N	20		10	8		60			
06	2940 X	2462	-0-	-478	-0-	-0-	2433	2		29	9	N	26		26	8		60			
*07	2914 X	2189	-0-	-725	-0-	-0-	2189	2				N	-0-					60			
*08	2449 X	2369	-0-	-80	-0-	-0-	2343	2		26	9	N	24		24	8		60			
09	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-	-0-						N	NO RPT					60			
BIGGS #1 GAS UNIT										WELL #:	15	RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722									
04	2220 X	1918	-0-	-302	-0-	-0-	1918	2				N	-0-					-0-			
05	2294 X	1669	-0-	-625	-0-	-0-	1669	2				N	-0-					-0-			
06	1950 X	1577	-0-	-373	-0-	-0-	1577	2				N	-0-					-0-			
07	1984 X	1851	-0-	-133	-0-	-0-	1851	2				N	-0-					-0-			
*08	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	-0-	2448	2				N	-0-					-0-			
09	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
BIGGS #1 GAS UNIT										WELL #:	5	RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754									
04	2250 N	2071	-0-	-179	-0-	-0-	2071	2				N	-0-					-0-			
05	2542 N	2000	-0-	-542	-0-	-0-	2000	2				N	-0-					-0-			
06	2250 N	1880	-0-	-370	-0-	-0-	1880	2				N	-0-					-0-			
07	2139 N	1953	-0-	-186	-0-	-0-	1953	2				N	-0-					-0-			
*08	2015 N	1700	-0-	-315	-0-	-0-	1700	2				N	-0-					-0-			
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1										WELL #:	3	RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860									
04	1980 N	1538	-0-	-442	-0-	-0-	1538	2				N	-0-					-0-			
05	2046 N	1228	-0-	-818	-0-	-0-	1228	2				N	-0-					-0-			
06	1860 N	1134	-0-	-726	-0-	-0-	1134	2				N	-0-					-0-			
07	1581 N	1369	-0-	-212	-0-	-0-	1369	2				N	-0-					-0-			
*08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	1337	2				N	-0-					-0-			
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-			-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-			-0-
*08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878														
04	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-			-0-
05	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-			-0-
06	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-			-0-
07	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-			-0-
08	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-			-0-
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990														
*10	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-			-0-
*11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-			-0-
*12	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-			-0-
*01	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-			-0-
*02	1820 N	1569	-0-	-251	-0-	1569	2			N	-0-			-0-
*03	2015 N	1676	-0-	-339	-0-	1676	2			N	-0-			-0-
*04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-			-0-
*05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-			-0-
*06	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-			-0-
*07	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-			-0-
*08	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-			-0-
09	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034														
*10	558 N	364	-0-	-194	-0-	364	2			N	-0-			-0-
*11	450 N	360	-0-	-90	-0-	360	2			N	-0-			-0-
*12	403 N	314	-0-	-89	-0-	314	2			N	-0-			-0-
*01	372 N	247	-0-	-125	-0-	247	2			N	-0-			-0-
*02	336 N	236	-0-	-100	-0-	236	2			N	-0-			-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
*04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
*05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
*06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
*07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-
*08	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-			-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882														
04	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-			-0-
05	2945 N	2923	-0-	-22	-0-	2923	2			N	-0-			-0-
06	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-			-0-
07	2883 N	2712	-0-	-171	-0-	2712	2			N	-0-			-0-
08	2914 N	2528	-0-	-386	-0-	2528	2			N	-0-			-0-
09	2850 N	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE				AMT CODE	AMT CODE		PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2		N	-0-			-0-
05	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2		N	-0-			-0-
06	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2		N	-0-			-0-
07	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2		N	-0-			-0-
08	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2		N	-0-			-0-
09	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453													
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
*08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998													
04	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2		N	-0-			-0-
05	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2		N	-0-			-0-
06	2820 X	2774	-0-	-46	-0-	2774	2		N	-0-			-0-
07	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2		N	-0-			-0-
08	3441 X	2894	-0-	-547	-0-	2894	2		N	-0-			-0-
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-				N	NO RPT			-0-
SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799													
*10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
*11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
*12	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2		N	-0-			-0-
*01	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2		N	-0-			-0-
*02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-			-0-
*03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
*04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-
*05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			-0-
*06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-
*07	3100 N	3778	-0-	-678	-0-	3778	2		N	-0-			-0-
*08	1523 N	845	-0-	-678	-0-	845	2		N	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128													
04	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2		N	-0-			-0-
05	4681 X	4203	-0-	-478	-0-	4203	2		N	-0-			-0-
06	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2		N	-0-			-0-
07	4681 X	4630	-0-	-51	-0-	4630	2		N	-0-			-0-
08	4681 X	3747	-0-	-934	-0-	3747	2		N	-0-			-0-
09	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-				N	NO RPT			-0-
FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052													
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
05	589 N	447	-0-	-142	-0-	447	2		N	-0-			-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
07	589 N	451	-0-	-138	-0-	451	2		N	-0-			-0-
*08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																			
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012										TOTAL	DEPTH 13095	PERF.10538 - 12908							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10		2108 N		1803	-0-		-305	-0-		1803	2		N	-0-					-0-
*11		1770 N		1721	-0-		-49	-0-		1721	2		N	-0-					-0-
*12		2170 N		1537	-0-		-633	-0-		1537	2		N	-0-					-0-
*01		2310 N		2310	-0-		-0-	-0-		2310	2		N	-0-					-0-
*02		1767 N		1767	-0-		-0-	-0-		1767	2		N	-0-					-0-
*03		1994 N		1994	-0-		-0-	-0-		1994	2		N	-0-					-0-
*04		2250 N		2042	-0-		-208	-0-		2042	2		N	-0-					-0-
*05		1953 N		1807	-0-		-146	-0-		1807	2		N	-0-					-0-
*06		2029 N		2029	-0-		-0-	-0-		2029	2		N	-0-					-0-
*07		2108 N		1722	-0-		-386	-0-		1722	2		N	-0-					-0-
*08		1930 N		1930	-0-		-0-	-0-		1930	2		N	-0-					-0-
09		2040 N	NO RPT		-0-		-2040	-0-					N	NO RPT					-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008										TOTAL	DEPTH 13400	PERF.11138 - 13090							
*10		2821 X		2172	-0-		-649	-0-		2172	2		N	-0-					-0-
*11		2730 X		2242	-0-		-488	-0-		2242	2		N	-0-					-0-
*12		2821 X		1908	-0-		-913	-0-		1908	2		N	-0-					-0-
*01		2264 N		2264	-0-		-0-	-0-		2264	2		N	-0-					-0-
*02		2100 N		1744	-0-		-356	-0-		1744	2		N	-0-					-0-
*03		1922 N		1585	-0-		-337	-0-		1585	2		N	-0-					-0-
*04		2447 N		2447	-0-		-0-	-0-		2447	2		N	-0-					-0-
*05		2065 N		2065	-0-		-0-	-0-		2065	2		N	-0-					-0-
*06		1944 N		1944	-0-		-0-	-0-		1944	2		N	-0-					-0-
*07		2542 N		2064	-0-		-478	-0-		2064	2		N	-0-					-0-
*08		2077 N		1999	-0-		-78	-0-		1999	2		N	-0-					-0-
09		1950 N	NO RPT		-0-		-1950	-0-					N	NO RPT					-0-
TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012										TOTAL	DEPTH 14800	PERF.11540 - 12450							
04		346 N		346	-0-		-0-	-0-		346	2		N	-0-					-0-
05		350 N		350	-0-		-0-	-0-		350	2		N	-0-					-0-
06		293 N		293	-0-		-0-	-0-		293	2		N	-0-					-0-
07		310 N		281	-0-		-29	-0-		281	2		N	-0-					-0-
*08		310 N		209	-0-		-101	-0-		209	2		N	-0-					-0-
09		300 N	NO RPT		-0-		-300	-0-					N	NO RPT					-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008										TOTAL	DEPTH 13320	PERF.11204 - 13084							
*10		1920 N		1920	-0-		-0-	-0-		1920	2		N	-0-					-0-
*11		1980 N		1922	-0-		-58	-0-		1922	2		N	-0-					-0-
*12		2108 N		1971	-0-		-137	-0-		1971	2		N	-0-					-0-
*01		1950 N		1950	-0-		-0-	-0-		1950	2		N	-0-					-0-
*02		1886 N		1886	-0-		-0-	-0-		1886	2		N	-0-					-0-
*03		1996 N		1996	-0-		-0-	-0-		1996	2		N	-0-					-0-
*04		2047 N		2047	-0-		-0-	-0-		2047	2		N	-0-					-0-
*05		2263 N		2263	-0-		-0-	-0-		2263	2		N	-0-					-0-
*06		2271 N		2271	-0-		-0-	-0-		2271	2		N	-0-					-0-
*07		2303 N		2303	-0-		-0-	-0-		2303	2		N	-0-					-0-
*08		2263 N		2142	-0-		-121	-0-		2142	2		N	-0-					-0-
09		2280 N	NO RPT		-0-		-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		N	-0-				-0-
*11	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-				-0-
*12	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2		N	-0-				-0-
*01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		N	-0-				-0-
*02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-				-0-
*03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-				-0-
*04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		N	-0-				-0-
*05	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-				-0-
*06	1530 N	1480	-0-	-50	-0-	1480	2		N	-0-				-0-
*07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-				-0-
*08	1581 N	1570	-0-	-11	-0-	1570	2		N	-0-				-0-
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-				N	NO RPT				-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773														
04	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		N	-0-				-0-
05	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		N	-0-				-0-
06	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2		N	-0-				-0-
07	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2		N	-0-				-0-
08	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2		N	-0-				-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT				-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450														
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-				-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-				-0-
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-				-0-
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-				-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-				-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT				-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990														
*10	3100 N	10594	-0-	7494	9941	10594	2		N	-0-				-0-
*11	3000 N	7675	-0-	4675	14616	7675	2		N	-0-				-0-
*12	22156 X	7540	-0-	-14616	-0-	7540	2		N	-0-				-0-
*01	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2		N	-0-				-0-
*02	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2		N	-0-				-0-
*03	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2		N	-0-				-0-
*04	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2		N	-0-				-0-
*05	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2		N	-0-				-0-
*06	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2		N	-0-				-0-
*07	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2		N	-0-				-0-
*08	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2		N	-0-				-0-
09	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-				N	NO RPT				-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065														
04	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2		N	-0-				-0-
05	3007 X	2735	-0-	-272	-0-	2735	2		N	-0-				-0-
06	3000 X	2480	-0-	-520	-0-	2480	2		N	-0-				-0-
07	3100 X	2584	-0-	-516	-0-	2584	2		N	-0-				-0-
08	3100 X	2707	-0-	-393	-0-	2707	2		N	-0-				-0-
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-				N	NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
04	1650	N	1521	-0-	-129	-0-	1521	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1500	N	1450	-0-	-50	-0-	1450	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1581	N	1460	-0-	-121	-0-	1460	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858													
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	930	N	768	-0-	-162	-0-	768	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	900	N	836	-0-	-64	-0-	836	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482													
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988													
*10	2139	N	1113	-0-	-1026	-0-	1113	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1560	N	988	-0-	-572	-0-	988	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	2108	N	990	-0-	-1118	-0-	990	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1116	N	916	-0-	-200	-0-	916	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	2542	N	2193	-0-	-349	-0-	2193	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	2201	N	2056	-0-	-145	-0-	2056	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734													
04	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2666	X	2652	-0-	-14	-0-	2652	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2666	N	2642	-0-	-24	-0-	2642	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2666	N	2568	-0-	-98	-0-	2568	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090													
04	662	N	584	-0-	-78	-0-	584	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	250763	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	13350 PERF.11250 - 13062
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	1736 N	617	-0-	-1119	-0-	617 2		N	-0-	-0-
*11	1170 N	528	-0-	-642	-0-	528 2		N	-0-	-0-
*12	682 N	546	-0-	-136	-0-	546 2		N	-0-	-0-
*01	620 N	475	-0-	-145	-0-	475 2		N	-0-	-0-
*02	504 N	401	-0-	-103	-0-	401 2		N	-0-	-0-
*03	558 N	413	-0-	-145	-0-	413 2		N	-0-	-0-
*04	450 N	344	-0-	-106	-0-	344 2		N	-0-	-0-
*05	434 N	330	-0-	-104	-0-	330 2		N	-0-	-0-
*06	390 N	289	-0-	-101	-0-	289 2		N	-0-	-0-
*07	341 N	298	-0-	-43	-0-	298 2		N	-0-	-0-
*08	341 N	202	-0-	-139	-0-	202 2		N	-0-	-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-

REAGAN HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	250764	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	13000 PERF.10768 - 12858
04	2280 N	1999	-0-	-281	-0-	1999 2		N	-0-	-0-
05	2263 N	2032	-0-	-231	-0-	2032 2		N	-0-	-0-
06	2220 N	1917	-0-	-303	-0-	1917 2		N	-0-	-0-
07	2077 N	2064	-0-	-13	-0-	2064 2		N	-0-	-0-
*08	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2		N	-0-	-0-
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLMAN GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	250765	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	13582 PERF.10664 - 12530
04	1290 N	1154	-0-	-136	-0-	1154 2		N	-0-	-0-
05	1333 N	1159	-0-	-174	-0-	1159 2		N	-0-	-0-
06	3000 N	3366	-0-	366	-0-	3366 2		N	-0-	-0-
07	3100 N	5717	-0-	2617	-0-	5717 2		N	-0-	-0-
08	3100 N	5079	-0-	1979	-0-	4962 2		N	-0-	-0-
09	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-	3672		N	NO RPT	-0-

GAAS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	250795	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	14860 PERF.14228 - 14513
04	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6884 2		N	-0-	-0-
05	7967 X	6990	-0-	-977	-0-	6990 2		N	-0-	-0-
06	7710 X	7405	-0-	-305	-0-	7405 2		N	-0-	-0-
07	7967 X	6536	-0-	-1431	-0-	6536 2		N	-0-	-0-
08	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	8065 2		N	-0-	-0-
09	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-			N	NO RPT	-0-

DRUERY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	250822	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	13458 PERF.10480 - 10814
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		N	-0-	-0-
05	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2		N	-0-	-0-
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		N	-0-	-0-
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		N	-0-	-0-
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2		N	-0-	-0-
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT	-0-

H. M. JONES GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	250823	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	13220 PERF.11068 - 13006
04	540 N	529	-0-	-11	-0-	529 2		N	-0-	-0-
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-	-0-
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-	-0-
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-	-0-
*08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-	-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
MITCHELL UNIT NO. II				WELL #:	12	RRCID -> 250862		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10978 - 12816					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	2869 X		2869	-0-	-0-	-0-	-0-			2869 2			N	-0-			-0-
*11	2925 X		2925	-0-	-0-	-0-	-0-			2925 2			N	-0-			-0-
*12	2947 X		2947	-0-	-0-	-0-	-0-			2947 2			N	-0-			-0-
*01	2985 X		2985	-0-	-0-	-0-	-0-			2985 2			N	-0-			-0-
*02	2744 N		2257	-0-	-487	-0-	-0-			2257 2			N	-0-			-0-
*03	2945 N		2059	-0-	-886	-0-	-0-			2059 2			N	-0-			-0-
*04	2880 N		2161	-0-	-719	-0-	-0-			2161 2			N	-0-			-0-
*05	2511 N		2175	-0-	-336	-0-	-0-			2175 2			N	-0-			-0-
*06	2212 N		2212	-0-	-0-	-0-	-0-			2212 2			N	-0-			-0-
*07	2503 N		2503	-0-	-0-	-0-	-0-			2503 2			N	-0-			-0-
*08	2587 N		2587	-0-	-0-	-0-	-0-			2587 2			N	-0-			-0-
09	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LUTZ GAS UNIT NO. 1					WELL #:	1	RRCID -> 250883		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 13480		PERF.10890 - 13252				
04	3120 X		2972	-0-	-148	-0-	-0-			2972 2			N	-0-			-0-
05	3224 X		2780	-0-	-444	-0-	-0-			2780 2			N	-0-			-0-
06	2880 X		2282	-0-	-598	-0-	-0-			2282 2			N	-0-			-0-
07	3069 X		2770	-0-	-299	-0-	-0-			2770 2			N	-0-			-0-
08	3069 X		2710	-0-	-359	-0-	-0-			2710 2			N	-0-			-0-
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STEELE GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 250888		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 14965		PERF.14947 - 14965				
04	30600 X		27056	-0-	-3544	-0-	-0-			27056 2			N	-0-			-0-
05	31620 X		30277	-0-	-1343	-0-	-0-			30277 2			N	-0-			-0-
06	30600 X		26323	-0-	-4277	-0-	-0-			26323 2			N	-0-			-0-
07	30101 X		22643	-0-	-7458	-0-	-0-			22643 2			N	-0-			-0-
08	30287 X		28552	-0-	-1735	-0-	-0-			28552 2			N	-0-			-0-
09	29310 X	NO RPT	-0-	-29310	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1					WELL #:	10	RRCID -> 250895		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 13194		PERF.10968 - 12994				
*10	298 N		298	-0-	-0-	-0-	-0-			298 2			N	-0-			-0-
*11	297 N		297	-0-	-0-	-0-	-0-			297 2			N	-0-			-0-
*12	421 N		421	-0-	-0-	-0-	-0-			421 2			N	-0-			-0-
*01	323 N		323	-0-	-0-	-0-	-0-			323 2			N	-0-			-0-
*02	298 N		298	-0-	-0-	-0-	-0-			298 2			N	-0-			-0-
*03	509 N		509	-0-	-0-	-0-	-0-			509 2			N	-0-			-0-
*04	346 N		346	-0-	-0-	-0-	-0-			346 2			N	-0-			-0-
*05	341 N		322	-0-	-19	-0-	-0-			322 2			N	-0-			-0-
*06	420 N		305	-0-	-115	-0-	-0-			305 2			N	-0-			-0-
*07	372 N		332	-0-	-40	-0-	-0-			332 2			N	-0-			-0-
*08	310 N		308	-0-	-2	-0-	-0-			308 2			N	-0-			-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
R. SULLIVAN GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 251017		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 15732		PERF.12592 - 15404				
04	2400 X		761	-0-	-1639	-0-	-0-			761 2			N	-0-			-0-
05	2480 X		1315	-0-	-1165	-0-	-0-			1315 2			N	-0-			-0-
06	2250 X		1289	-0-	-961	-0-	-0-			1289 2			N	-0-			-0-
07	1984 X		1357	-0-	-627	-0-	-0-			1357 2			N	-0-			-0-
08	1426 N		1426	-0-	-0-	-0-	-0-			1426 2			N	-0-			-0-
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981									
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	3348 X	2761	-0-	-587	-0-		2761 2		-0-
*11	3240 X	2751	-0-	-489	-0-		2751 2		-0-
*12	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-		3272 2		-0-
*01	2759 X	2177	-0-	-582	-0-		2177 2		-0-
*02	2576 X	2194	-0-	-382	-0-		2194 2		-0-
*03	3286 X	1795	-0-	-1491	-0-		1795 2		-0-
*04	3180 X	1903	-0-	-1277	-0-		1903 2		-0-
*05	3286 X	1788	-0-	-1498	-0-		1788 2		-0-
*06	2340 X	2240	-0-	-100	-0-		2240 2		-0-
*07	2418 X	2125	-0-	-293	-0-		2125 2		-0-
*08	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-		2158 2		-0-
09	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			NO RPT	-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050									
*10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-		1753 2		-0-
*11	1560 N	1548	-0-	-12	-0-		1548 2		-0-
*12	1891 N	1608	-0-	-283	-0-		1608 2		-0-
*01	1767 N	1392	-0-	-375	-0-		1392 2		-0-
*02	1456 N	1354	-0-	-102	-0-		1354 2		-0-
*03	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-		2020 2		-0-
*04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-		1578 2		-0-
*05	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-		1723 2		-0-
*06	1950 N	1589	-0-	-361	-0-		1589 2		-0-
*07	1643 N	1527	-0-	-116	-0-		1527 2		-0-
*08	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-		1761 2		-0-
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			NO RPT	-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200									
*10	3100 N	3217	-0-	117	117		3217 2		-0-
*11	3000 N	5233	-0-	2233	2350		5233 2		-0-
12	3100 N	4741	-0-	1641	3991		4741 2		-0-
01	8067 X	4076	-0-	-3991	-0-		4076 2		-0-
02	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-		3212 2		-0-
03	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-		3185 2		-0-
04	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-		2955 2		-0-
05	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-		2843 2		-0-
06	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-		2653 2		-0-
07	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-		2564 2		-0-
*08	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-		2426 2		-0-
09	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-			NO RPT	-0-
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786									
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27 2		-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-		19 2		-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2		-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-		21 2		-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-		11 2		-0-
09	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			NO RPT	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																				
JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	-0-				2	2		N	-0-						-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-				54	2		N	-0-						-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-				58	2		N	-0-						-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-				81	2		N	-0-						-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334																				
*10	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	-0-				6849	2		N	-0-						-0-
*11	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	-0-				6022	2		N	-0-						-0-
*12	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	-0-				5844	2		N	-0-						-0-
*01	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	-0-				5301	2		N	-0-						-0-
*02	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	-0-				4322	2		N	-0-						-0-
*03	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	-0-				4717	2		N	-0-						-0-
*04	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	-0-				4304	2		N	-0-						-0-
*05	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	-0-				4320	2		N	-0-						-0-
*06	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	-0-				4174	2		N	-0-						-0-
*07	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	-0-				3895	2		N	-0-						-0-
*08	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	-0-				4069	2		N	-0-						-0-
09	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180																				
04	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	-0-				2136	2		N	-0-						-0-
05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	-0-				1916	2		N	-0-						-0-
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-				1485	2		N	-0-						-0-
07	2201 N	1115	-0-	-1086	-0-	-0-				1115	2		N	-0-						-0-
08	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	-0-				2238	2		N	-0-						-0-
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086																				
04	3450 X	2505	-0-	-945	-0-	-0-				2505	2		N	-0-						-0-
05	3565 X	2863	-0-	-702	-0-	-0-				2863	2		N	-0-						-0-
06	3300 X	1871	-0-	-1429	-0-	-0-				1871	2		N	-0-						-0-
07	2604 X	1791	-0-	-813	-0-	-0-				1791	2		N	-0-						-0-
*08	2852 X	2244	-0-	-608	-0-	-0-				2244	2		N	-0-						-0-
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394																				
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-				1347	2		N	-0-						-0-
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	-0-				1846	2		N	-0-						-0-
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-				1803	2		N	-0-						-0-
07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-				1700	2		N	-0-						-0-
08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	-0-				1835	2		N	-0-						-0-
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940																				
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-				1364	2		N	-0-						-0-
05	1457 N	1300	-0-	-157	-0-	-0-				1300	2		N	-0-						-0-
06	1440 N	1377	-0-	-63	-0-	-0-				1377	2		N	-0-						-0-
07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-				1447	2		N	-0-						-0-
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-				1405	2		N	-0-						-0-
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																				
PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2 N	1	-0-		-1	-0-		1	2				N	-0-						-0-
05	1 N	1	-0-		-0-	-0-		1	2				N	-0-						-0-
06	2 N	2	-0-		-0-	-0-		2	2				N	-0-						-0-
07	1 N	1	-0-		-0-	-0-		1	2				N	-0-						-0-
08	2 N	2	-0-		-0-	-0-		2	2				N	-0-						-0-
09	2 N	NO RPT	-0-		-2	-0-							N	NO RPT						-0-
WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380																				
04	3390 X	2443	-0-		-947	-0-		2443	2				N	-0-						-0-
05	3038 X	2403	-0-		-635	-0-		2403	2				N	-0-						-0-
06	2670 X	2316	-0-		-354	-0-		2316	2				N	-0-						-0-
07	2635 X	2382	-0-		-253	-0-		2382	2				N	-0-						-0-
08	2542 X	2420	-0-		-122	-0-		2420	2				N	-0-						-0-
09	2430 X	NO RPT	-0-		-2430	-0-							N	NO RPT						-0-
CORY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727																				
*10	3813 X	3226	-0-		-587	-0-		3226	2				N	-0-						-0-
*11	3690 X	3573	-0-		-117	-0-		3573	2				N	-0-						-0-
*12	3813 X	3574	-0-		-239	-0-		3574	2				N	-0-						-0-
*01	3224 X	2604	-0-		-620	-0-		2604	2				N	-0-						-0-
*02	3332 X	2709	-0-		-623	-0-		2709	2				N	-0-						-0-
*03	3689 X	2862	-0-		-827	-0-		2862	2				N	-0-						-0-
*04	3570 X	2610	-0-		-960	-0-		2610	2				N	-0-						-0-
*05	3565 X	2946	-0-		-619	-0-		2946	2				N	-0-						-0-
*06	2910 X	2544	-0-		-366	-0-		2544	2				N	-0-						-0-
*07	3139 X	3139	-0-		-0-	-0-		3139	2				N	-0-						-0-
*08	3497 X	3497	-0-		-0-	-0-		3497	2				N	-0-						-0-
09	2850 X	NO RPT	-0-		-2850	-0-							N	NO RPT						-0-
BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938																				
04	90 X	-0-	-0-		-90	-0-							N	-0-						-0-
05	93 X	-0-	-0-		-93	-0-							N	-0-						-0-
06	90 X	8	-0-		-82	-0-		8	2				N	-0-						-0-
07	31 X	26	-0-		-5	-0-		26	2				N	-0-						-0-
*08	31 X	8	-0-		-23	-0-		8	2				N	-0-						-0-
09	8 X	NO RPT	-0-		-8	-0-							N	NO RPT						-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066																				
*10	1860 N	1666	-0-		-194	-0-		1666	2				N	-0-						-0-
*11	1890 N	1802	-0-		-88	-0-		1802	2				N	-0-						-0-
*12	1674 N	1568	-0-		-106	-0-		1568	2				N	-0-						-0-
*01	1674 N	1442	-0-		-232	-0-		1442	2				N	-0-						-0-
*02	1680 N	1435	-0-		-245	-0-		1435	2				N	-0-						-0-
*03	1581 N	1486	-0-		-95	-0-		1486	2				N	-0-						-0-
*04	1495 N	1495	-0-		-0-	-0-		1495	2				N	-0-						-0-
*05	1664 N	1664	-0-		-0-	-0-		1664	2				N	-0-						-0-
*06	1501 N	1501	-0-		-0-	-0-		1501	2				N	-0-						-0-
*07	1637 N	1637	-0-		-0-	-0-		1637	2				N	-0-						-0-
*08	1674 N	1608	-0-		-66	-0-		1608	2				N	-0-						-0-
09	1500 N	NO RPT	-0-		-1500	-0-							N	NO RPT						-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482															
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
04	570 N	270	-0-	-300	-0-	270	2			N	-0-				-0-
05	713 N	248	-0-	-465	-0-	248	2			N	-0-				-0-
06	240 N	104	-0-	-136	-0-	104	2			N	-0-				-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-				-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-				-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				-0-
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656															
04	7710 X	6563	-0-	-1147	-0-	6563	2			N	-0-				-0-
05	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	2			N	-0-				-0-
06	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-				-0-
07	6789 X	6595	-0-	-194	-0-	6595	2			N	-0-				-0-
08	7967 X	7118	-0-	-849	-0-	7118	2			N	-0-				-0-
09	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT				-0-
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177															
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-				-0-
05	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-				-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-				-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-				-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068															
04	2580 X	2402	-0-	-178	-0-	2402	2			N	-0-				-0-
05	2666 X	2295	-0-	-371	-0-	2295	2			N	-0-				-0-
06	2580 X	2438	-0-	-142	-0-	2438	2			N	-0-				-0-
07	2480 N	2299	-0-	-181	-0-	2299	2			N	-0-				-0-
08	2294 N	1885	-0-	-409	-0-	1885	2			N	-0-				-0-
09	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT				-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006															
*10	15693 X	5852	-0-	-9841	-0-	5852	2			N	-0-				-0-
*11	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-				-0-
*12	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-				-0-
*01	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-				-0-
*02	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-				-0-
*03	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-				-0-
*04	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-				-0-
*05	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-				-0-
*06	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-				-0-
*07	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-				-0-
*08	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-				-0-
09	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT				-0-
MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298															
04	2880 X	162	-0-	-2718	-0-	162	2			N	-0-				-0-
05	2418 X	391	-0-	-2027	-0-	391	2			N	-0-				-0-
06	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-				-0-
07	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-				-0-
08	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-				-0-
09	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-					-0-
05	558 N	556	-0-	-2	-0-	556 2		N	-0-					-0-
06	450 N	368	-0-	-82	-0-	368 2		N	-0-					-0-
07	620 N	424	-0-	-196	-0-	424 2		N	-0-					-0-
08	558 N	494	-0-	-64	-0-	494 2		N	-0-					-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT					-0-
HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396														
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-					-0-
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2		N	-0-					-0-
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2		N	-0-					-0-
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		N	-0-					-0-
08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		N	-0-					-0-
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT					-0-
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070														
04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		N	-0-					-0-
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2		N	-0-					-0-
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2		N	-0-					-0-
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2		N	-0-					-0-
*08	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2		N	-0-					-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT					-0-
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278														
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-					-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-					-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-					-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-					-0-
08	310 N	258	-0-	-52	-0-	258 2		N	-0-					-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT					-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420														
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072														
*10	3255 X	2061	-0-	-1194	-0-	2061 2		N	-0-					-0-
*11	3150 X	2833	-0-	-317	-0-	2833 2		N	-0-					-0-
*12	3255 X	2819	-0-	-436	-0-	2819 2		N	-0-					-0-
*01	3255 X	2070	-0-	-1185	-0-	2070 2		N	-0-					-0-
*02	2940 X	1732	-0-	-1208	-0-	1732 2		N	-0-					-0-
*03	2914 X	2118	-0-	-796	-0-	2118 2		N	-0-					-0-
*04	2820 X	1749	-0-	-1071	-0-	1749 2		N	-0-					-0-
*05	2821 X	2032	-0-	-789	-0-	2032 2		N	-0-					-0-
*06	2040 X	1858	-0-	-182	-0-	1858 2		N	-0-					-0-
*07	2108 X	1414	-0-	-694	-0-	1414 2		N	-0-					-0-
*08	2108 X	1464	-0-	-644	-0-	1464 2		N	-0-					-0-
09	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-			N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750														
*10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2				N	-0-	-0-
*11	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2				N	-0-	-0-
*12	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2				N	-0-	-0-
*01	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2				N	-0-	-0-
*02	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2				N	-0-	-0-
*03	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2				N	-0-	-0-
*04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2				N	-0-	-0-
*05	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2				N	-0-	-0-
*06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2				N	-0-	-0-
*07	3100	N	3671	-0-	571	571	3671	2				N	-0-	-0-
*08	3100	N	2849	-0-	-251	320	2849	2				N	-0-	-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-						N	NO RPT	-0-
HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176														
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2				N	-0-	-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2				N	-0-	-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2				N	-0-	-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2				N	-0-	-0-
08	465	N	186	-0-	-279	-0-	186	2				N	-0-	-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-						N	NO RPT	-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726														
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2				N	-0-	-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2				N	-0-	-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2				N	-0-	-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2				N	-0-	-0-
*08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2				N	-0-	-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-						N	NO RPT	-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312														
04	4140	X	3003	-0-	-1137	-0-	3003	2				N	-0-	-0-
05	3875	X	2969	-0-	-906	-0-	2969	2				N	-0-	-0-
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2				N	-0-	-0-
07	3410	X	3354	-0-	-56	-0-	3354	2				N	-0-	-0-
08	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2				N	-0-	-0-
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-						N	NO RPT	-0-
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334														
04	1470	N	1207	-0-	-263	-0-	1207	2				N	-0-	-0-
05	2077	N	1558	-0-	-519	-0-	1558	2				N	-0-	-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2				N	-0-	-0-
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2				N	-0-	-0-
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2				N	-0-	-0-
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-						N	NO RPT	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614													
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-			-0-
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2		N	-0-			-0-
06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		N	-0-			-0-
07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2		N	-0-			-0-
08	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		N	-0-			-0-
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT			-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026													
*10	3472 X	3335	-0-	-137	-0-	3335	2		N	-0-			-0-
*11	3360 X	2986	-0-	-374	-0-	2986	2		N	-0-			-0-
*12	3627 X	2980	-0-	-647	-0-	2980	2		N	-0-			-0-
*01	3627 X	2693	-0-	-934	-0-	2693	2		N	-0-			-0-
*02	3276 X	2391	-0-	-885	-0-	2391	2		N	-0-			-0-
*03	3348 X	2585	-0-	-763	-0-	2585	2		N	-0-			-0-
*04	3000 X	1597	-0-	-1403	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
*05	2976 X	897	-0-	-2079	-0-	897	2		N	-0-			-0-
*06	2610 X	935	-0-	-1675	-0-	935	2		N	-0-			-0-
*07	2635 X	858	-0-	-1777	-0-	858	2		N	-0-			-0-
*08	2573 X	1094	-0-	-1479	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
09	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-				N	NO RPT			-0-
WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT			-0-
ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198													
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	15287	-0-	12187	-0-	12187	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	7515	-0-	4415	-0-	16602	2		N	-0-			-0-
09	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-	16595			N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2670 X	1781	-0-	-889	-0-	1781	2		N	-0-				-0-
05	2759 X	2420	-0-	-339	-0-	2420	2		N	-0-				-0-
06	2670 X	2075	-0-	-595	-0-	2075	2		N	-0-				-0-
07	2759 X	2024	-0-	-735	-0-	2024	2		N	-0-				-0-
08	2759 X	2000	-0-	-759	-0-	2000	2		N	-0-				-0-
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-				N	NO RPT				-0-
HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488														
04	4620 X	3609	-0-	-1011	-0-	3609	2		N	-0-				-0-
05	4774 X	4084	-0-	-690	-0-	4084	2		N	-0-				-0-
06	4620 X	3947	-0-	-673	-0-	3947	2		N	-0-				-0-
07	4681 X	3686	-0-	-995	-0-	3686	2		N	-0-				-0-
08	4464 X	4251	-0-	-213	-0-	4251	2		N	-0-				-0-
09	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-				N	NO RPT				-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021														
*10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-				-0-
*11	540 N	475	-0-	-65	-0-	475	2		N	-0-				-0-
*12	682 N	408	-0-	-274	-0-	408	2		N	-0-				-0-
*01	651 N	379	-0-	-272	-0-	379	2		N	-0-				-0-
*02	448 N	383	-0-	-65	-0-	383	2		N	-0-				-0-
*03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-				-0-
*04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-				-0-
*05	434 N	173	-0-	-261	-0-	173	2		N	-0-				-0-
*06	420 N	140	-0-	-280	-0-	140	2		N	-0-				-0-
*07	527 N	137	-0-	-390	-0-	137	2		N	-0-				-0-
*08	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2		N	-0-				-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT				-0-
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510														
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-				-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-				-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-				-0-
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-				-0-
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-				-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT				-0-
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282														
04	5700 X	5554	-0-	-146	-0-	5554	2		N	-0-				-0-
05	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2		N	-0-				-0-
06	5700 X	4255	-0-	-1445	-0-	4255	2		N	-0-				-0-
07	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2		N	-0-				-0-
08	5890 X	4645	-0-	-1245	-0-	4645	2		N	-0-				-0-
09	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-				N	NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	2976 X	2890	-0-	-86	-0-	2890	2	N	-0-			-0-
*11	2970 X	2791	-0-	-179	-0-	2791	2	N	-0-			-0-
*12	3131 X	2957	-0-	-174	-0-	2957	2	N	-0-			-0-
*01	3131 X	2938	-0-	-193	-0-	2938	2	N	-0-			-0-
*02	2828 X	2508	-0-	-320	-0-	2508	2	N	-0-			-0-
*03	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2	N	-0-			-0-
*04	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2	N	-0-			-0-
*05	2945 X	2848	-0-	-97	-0-	2848	2	N	-0-			-0-
*06	3060 X	2784	-0-	-276	-0-	2784	2	N	-0-			-0-
*07	3162 X	2735	-0-	-427	-0-	2735	2	N	-0-			-0-
*08	3162 X	2712	-0-	-450	-0-	2712	2	N	-0-			-0-
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			N	NO RPT			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818												
*10	3596 X	2945	-0-	-651	-0-	2945	2	N	-0-			-0-
*11	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2	N	-0-			-0-
*12	3782 X	1150	-0-	-2632	-0-	1150	2	N	-0-			-0-
*01	3782 X	3689	-0-	-93	-0-	3689	2	N	-0-			-0-
*02	3416 X	2179	-0-	-1237	-0-	2179	2	N	-0-			-0-
*03	3782 X	2218	-0-	-1564	-0-	2218	2	N	-0-			-0-
*04	3660 X	3604	-0-	-56	-0-	3604	2	N	-0-			-0-
*05	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2	N	-0-			-0-
*06	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2	N	-0-			-0-
*07	3720 X	3375	-0-	-345	-0-	3375	2	N	-0-			-0-
*08	3782 X	3353	-0-	-429	-0-	3353	2	N	-0-			-0-
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			N	NO RPT			-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442												
04	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2	N	-0-			-0-
05	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2	N	-0-			-0-
06	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2	N	-0-			-0-
07	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2	N	-0-			-0-
08	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2	N	-0-			-0-
09	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT			-0-
WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312												
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2	N	-0-			-0-
05	1457 N	1388	-0-	-69	-0-	1388	2	N	-0-			-0-
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2	N	-0-			-0-
07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2	N	-0-			-0-
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2	N	-0-			-0-
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT			-0-
JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519												
04	2010 N	1875	-0-	-135	-0-	1875	2	N	-0-			-0-
05	1984 N	1894	-0-	-90	-0-	1894	2	N	-0-			-0-
06	2010 N	1898	-0-	-112	-0-	1898	2	N	-0-			-0-
07	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2	N	-0-			-0-
08	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2	N	-0-			-0-
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
04	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417 2	N	-0-			-0-			
05	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436 2	N	-0-			-0-			
06	3840 X	3183	-0-	-657	-0-	3183 2	N	-0-			-0-			
07	3968 X	3691	-0-	-277	-0-	3691 2	N	-0-			-0-			
*08	3968 X	3102	-0-	-866	-0-	3102 2	N	-0-			-0-			
09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-		N	NO RPT			-0-			
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937														
04	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593 2	N	-0-			-0-			
05	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2	N	-0-			-0-			
06	630 N	540	-0-	-90	-0-	540 2	N	-0-			-0-			
07	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306 2	N	-0-			-0-			
08	1829 N	1759	-0-	-70	-0-	1759 2	N	-0-			-0-			
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT			-0-			
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522														
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-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202														
04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2	N	-0-			-0-			
05	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361 2	N	-0-			-0-			
06	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534 2	N	-0-			-0-			
07	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637 2	N	-0-			-0-			
08	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2	N	-0-			-0-			
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-		N	NO RPT			-0-			
INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290														
04	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320 2	N	-0-			-0-			
05	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165 2	N	-0-			-0-			
06	4170 X	4164	-0-	-6	-0-	4164 2	N	-0-			-0-			
07	4464 X	4083	-0-	-381	-0-	4083 2	N	-0-			-0-			
08	4464 X	3974	-0-	-490	-0-	3974 2	N	-0-			-0-			
09	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-		N	NO RPT			-0-			
STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080														
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-			-0-			
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-			-0-			
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-			-0-			
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-			-0-			
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-			-0-			
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT			-0-			
DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654														
04	330 N	156	-0-	-174	-0-	156 2	N	-0-			-0-			
05	341 N	181	-0-	-160	-0-	181 2	N	-0-			-0-			
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-			-0-			
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-			-0-			
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-			-0-			
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 12/15/2024 TOTAL DEPTH 14925 PERF.11752 - 11860									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	241	-0-	241	335	241	2	N	-0-
05	SHUT-IN	30	-0-	30	365	30	2	N	-0-
06	365 X	-0-	-0-	-365	-0-			N	-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135									
04	2370 N	1904	-0-	-466	-0-	1904	2	N	-0-
05	2201 N	2131	-0-	-70	-0-	2113	2	N	16
06	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2044	2	N	51
*07	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2	N	-0-
*08	2139 N	2003	-0-	-136	-0-	1981	2	N	20
09	2100 N NO RPT	-0-	-0-	-2100	-0-			N NO RPT	-0-
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784									
*10	465 N	197	-0-	-268	-0-	197	2	N	-0-
*11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-
*12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-
*01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-
*02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-
*03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-
*04	630 N	512	-0-	-118	-0-	512	2	N	-0-
*05	589 N	423	-0-	-166	-0-	423	2	N	-0-
*06	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	2	N	-0-
*07	527 N	329	-0-	-198	-0-	329	2	N	-0-
*08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-
09	510 N NO RPT	-0-	-0-	-510	-0-			N NO RPT	-0-
DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298									
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-
06	540 N	519	-0-	-21	-0-	519	2	N	-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-
09	510 N NO RPT	-0-	-0-	-510	-0-			N NO RPT	-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624									
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-
05	713 N	395	-0-	-318	-0-	395	2	N	-0-
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-
09	540 N NO RPT	-0-	-0-	-540	-0-			N NO RPT	-0-
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-			-0-
05	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-			-0-
06	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-			-0-
07	6200 X	6076	-0-	-124	-0-	6076	2			N	-0-			-0-
08	6200 X	5979	-0-	-221	-0-	5979	2			N	-0-			-0-
09	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT			-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070														
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-			-0-
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-			-0-
06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-			-0-
07	1922 N	1371	-0-	-551	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
08	1922 N	1337	-0-	-585	-0-	1337	2			N	-0-			-0-
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978														
*10	2077 N	898	-0-	-1179	-0-	898	2			N	-0-			-0-
*11	1230 N	751	-0-	-479	-0-	751	2			N	-0-			-0-
*12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-			-0-
*01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-			-0-
*02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-			-0-
*03	1798 N	1515	-0-	-283	-0-	1515	2			N	-0-			-0-
*04	1770 N	1457	-0-	-313	-0-	1457	2			N	-0-			-0-
*05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-			-0-
*06	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-			-0-
*07	1519 N	1477	-0-	-42	-0-	1477	2			N	-0-			-0-
*08	1643 N	1479	-0-	-164	-0-	1479	2			N	-0-			-0-
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998														
*10	2666 X	1126	-0-	-1540	-0-	1126	2			N	-0-			-0-
*11	2130 X	672	-0-	-1458	-0-	672	2			N	-0-			-0-
*12	1674 X	941	-0-	-733	-0-	941	2			N	-0-			-0-
*01	1674 X	809	-0-	-865	-0-	809	2			N	-0-			-0-
*02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-			-0-
*03	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-			-0-
*04	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-			-0-
*05	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-			-0-
*06	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-			-0-
*07	2883 N	1751	-0-	-1132	-0-	1751	2			N	-0-			-0-
*08	2914 N	2095	-0-	-819	-0-	2095	2			N	-0-			-0-
09	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT			-0-
CORYY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618														
*10	3410 X	415	-0-	-2995	-0-	415	2			N	-0-			-0-
*11	1650 X	492	-0-	-1158	-0-	492	2			N	-0-			-0-
*12	930 X	752	-0-	-178	-0-	752	2			N	-0-			-0-
*01	930 X	634	-0-	-296	-0-	634	2			N	-0-			-0-
*02	840 X	556	-0-	-284	-0-	556	2			N	-0-			-0-
*03	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-			-0-
*04	720 X	586	-0-	-134	-0-	586	2			N	-0-			-0-
*05	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			-0-
*06	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-			-0-
*07	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-			-0-
*08	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
09	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
04	900 N	-0-	-0-	-900	-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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 14266													
04	3720 X	3558	-0-	-162	-0-		3558	2		N	-0-		-0-
05	3844 X	3660	-0-	-184	-0-		3660	2		N	-0-		-0-
06	3720 X	3595	-0-	-125	-0-		3595	2		N	-0-		-0-
07	3844 X	3761	-0-	-83	-0-		3761	2		N	-0-		-0-
08	3844 X	3449	-0-	-395	-0-		3449	2		N	-0-		-0-
09	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT		-0-
BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008													
*10	1364 N	1291	-0-	-73	-0-		1291	2		N	-0-		-0-
*11	1290 N	1067	-0-	-223	-0-		1067	2		N	-0-		-0-
*12	1271 N	1112	-0-	-159	-0-		1112	2		N	-0-		-0-
*01	1302 N	1029	-0-	-273	-0-		1029	2		N	-0-		-0-
*02	1008 N	801	-0-	-207	-0-		801	2		N	-0-		-0-
*03	1116 N	986	-0-	-130	-0-		986	2		N	-0-		-0-
*04	990 N	850	-0-	-140	-0-		850	2		N	-0-		-0-
*05	909 N	909	-0-	-0-	-0-		909	2		N	-0-		-0-
*06	964 N	964	-0-	-0-	-0-		964	2		N	-0-		-0-
*07	976 N	976	-0-	-0-	-0-		976	2		N	-0-		-0-
*08	958 N	958	-0-	-0-	-0-		958	2		N	-0-		-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT		-0-
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772													
04	1110 N	926	-0-	-184	-0-		926	2		N	-0-		-0-
05	1209 N	1185	-0-	-24	-0-		1185	2		N	-0-		-0-
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		1132	2		N	-0-		-0-
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-		1108	2		N	-0-		-0-
*08	1178 N	1005	-0-	-173	-0-		1005	2		N	-0-		-0-
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT		-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787													
*10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-		1836	2		N	-0-		-0-
*11	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-		2013	2		N	-0-		-0-
*12	2139 N	1980	-0-	-159	-0-		1980	2		N	-0-		-0-
*01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-		2040	2		N	-0-		-0-
*02	1876 N	1843	-0-	-33	-0-		1843	2		N	-0-		-0-
*03	1984 N	1963	-0-	-21	-0-		1963	2		N	-0-		-0-
*04	1980 N	1834	-0-	-146	-0-		1834	2		N	-0-		-0-
*05	2046 N	2003	-0-	-43	-0-		2003	2		N	-0-		-0-
*06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-		2083	2		N	-0-		-0-
*07	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-		1904	2		N	-0-		-0-
*08	2015 N	1775	-0-	-240	-0-		1775	2		N	-0-		-0-
09	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2				N	-0-			-0-
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2				N	-0-			-0-
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2				N	-0-			-0-
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2				N	-0-			-0-
08	930 N	926	-0-	-4	-0-	926 2				N	-0-			-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			-0-
BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774														
04	1740 N	1218	-0-	-522	-0-	1218 2				N	-0-			-0-
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2				N	-0-			-0-
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2				N	-0-			-0-
07	1271 N	1268	-0-	-3	-0-	1268 2				N	-0-			-0-
*08	1271 N	1135	-0-	-136	-0-	1135 2				N	-0-			-0-
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			-0-
J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124														
*10	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067 2				N	-0-			-0-
*11	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094 2				N	-0-			-0-
*12	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789 2				N	-0-			-0-
*01	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645 2				N	-0-			-0-
*02	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943 2				N	-0-			-0-
*03	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881 2				N	-0-			-0-
*04	3570 X	3369	-0-	-201	-0-	3369 2				N	-0-			-0-
*05	3689 X	2939	-0-	-750	-0-	2939 2				N	-0-			-0-
*06	3570 X	2522	-0-	-1048	-0-	2522 2				N	-0-			-0-
*07	3689 X	2439	-0-	-1250	-0-	2439 2				N	-0-			-0-
*08	3689 X	2407	-0-	-1282	-0-	2407 2				N	-0-			-0-
09	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT			-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793														
04	2760 N	1743	-0-	-1017	-0-	1743 2				N	-0-			-0-
05	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963 2				N	-0-			-0-
06	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 2				N	-0-			-0-
07	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618 2				N	-0-			-0-
*08	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131 2				N	-0-			-0-
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT			-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818														
04	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	6946 2				N	-0-			-0-
05	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	6555 2				N	-0-			-0-
06	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6192 2				N	-0-			-0-
07	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6352 2				N	-0-			-0-
08	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6192 2				N	-0-			-0-
09	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT			-0-
TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344														
04	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	9351 2				N	-0-			-0-
05	9434 X	9434	-0-	-0-	-0-	9434 2				N	-0-			-0-
06	10171 X	10171	-0-	-0-	-0-	10171 2				N	-0-			-0-
07	9424 X	9272	-0-	-152	-0-	9272 2				N	-0-			-0-
08	9424 X	8736	-0-	-688	-0-	8736 2				N	-0-			-0-
09	9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																				
ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2460	N	1883	-0-	-577	-0-		1883	2				N	-0-						-0-
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-		2579	2				N	-0-						-0-
06	2580	N	2369	-0-	-211	-0-		2369	2				N	-0-						-0-
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-		2438	2				N	-0-						-0-
08	2573	N	2309	-0-	-264	-0-		2309	2				N	-0-						-0-
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-							N	NO RPT						-0-
PYE GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID ->	261925	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	11897	-	14093				
04	900	N	854	-0-	-46	-0-		854	2			N	-0-							-0-
05	961	N	941	-0-	-20	-0-		941	2			N	-0-							-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-		889	2			N	-0-							-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-		969	2			N	-0-							-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-		1119	2			N	-0-							-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-						N	NO RPT							-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2					WELL #:	18	RRCID ->	262317	COMPL. DATE	02/03/2011	TOTAL DEPTH	13087	PERF.	10934	-	12798				
*10	2666	X	2599	-0-	-67	-0-		2599	2			N	-0-							-0-
*11	2820	X	2577	-0-	-243	-0-		2577	2			N	-0-							-0-
*12	3286	X	2537	-0-	-749	-0-		2537	2			N	-0-							-0-
*01	3286	X	2283	-0-	-1003	-0-		2283	2			N	-0-							-0-
*02	2968	X	1716	-0-	-1252	-0-		1716	2			N	-0-							-0-
*03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-		3352	2			N	-0-							-0-
*04	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-		2735	2			N	-0-							-0-
*05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-		2931	2			N	-0-							-0-
*06	3240	X	3010	-0-	-230	-0-		3010	2			N	-0-							-0-
*07	3348	X	2766	-0-	-582	-0-		2766	2			N	-0-							-0-
*08	3348	X	2512	-0-	-836	-0-		2512	2			N	-0-							-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-						N	NO RPT							-0-
HART GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	262694	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	13875	PERF.	11370	-	13484				
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-		1163	2			N	-0-							-0-
05	1240	N	1107	-0-	-133	-0-		1107	2			N	-0-							-0-
06	1200	N	949	-0-	-251	-0-		949	2			N	-0-							-0-
07	1209	N	1206	-0-	-3	-0-		1206	2			N	-0-							-0-
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-		1170	2			N	-0-							-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-						N	NO RPT							-0-
MITCHELL GAS UNIT III					WELL #:	35	RRCID ->	262736	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	13008	PERF.	11630	-	12844				
*10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-		1244	2			N	-0-							-0-
*11	1470	N	1189	-0-	-281	-0-		1189	2			N	-0-							-0-
*12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-		2704	2			N	-0-							-0-
*01	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-		2678	2			N	-0-							-0-
*02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-		2263	2			N	-0-							-0-
*03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-		2557	2			N	-0-							-0-
*04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-		1728	2			N	-0-							-0-
*05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-		2475	2			N	-0-							-0-
*06	1500	N	1350	-0-	-150	-0-		1350	2			N	-0-							-0-
*07	1550	N	1538	-0-	-12	-0-		1538	2			N	-0-							-0-
*08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-		1713	2			N	-0-							-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-						N	NO RPT							-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY STEAKLEY GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	05189 550 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON								
				WELL #:	11	RRCID ->	262868	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL	DEPTH	14856	PERF.12204	-	14403					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7709 2			N	-0-					-0-	
05	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6330 2			N	-0-					-0-	
06	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5349 2			N	-0-					-0-	
07	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5940 2			N	-0-					-0-	
08	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5930 2			N	-0-					-0-	
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MARTIN #1 GAS UNIT				WELL #:	20	RRCID ->	263112	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL	DEPTH	13125	PERF.11034	-	12881					
*10	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3362 2			N	-0-					-0-	
*11	2940 X	2437	-0-	-503	-0-	-0-	-0-			2437 2			N	-0-					-0-	
*12	3596 X	2506	-0-	-1090	-0-	-0-	-0-			2506 2			N	-0-					-0-	
*01	3596 X	2558	-0-	-1038	-0-	-0-	-0-			2558 2			N	-0-					-0-	
*02	3248 X	2422	-0-	-826	-0-	-0-	-0-			2422 2			N	-0-					-0-	
*03	3348 X	2442	-0-	-906	-0-	-0-	-0-			2442 2			N	-0-					-0-	
*04	2490 X	2346	-0-	-144	-0-	-0-	-0-			2346 2			N	-0-					-0-	
*05	2697 X	2407	-0-	-290	-0-	-0-	-0-			2407 2			N	-0-					-0-	
*06	2610 X	2336	-0-	-274	-0-	-0-	-0-			2336 2			N	-0-					-0-	
*07	2697 X	2220	-0-	-477	-0-	-0-	-0-			2220 2			N	-0-					-0-	
*08	2449 X	2118	-0-	-331	-0-	-0-	-0-			2118 2			N	-0-					-0-	
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BARNETT, ELVIN UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	264327	COMPL. DATE	07/12/2014	TOTAL	DEPTH	14225	PERF.11954	-	12760					
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10 2			N	-0-					-0-	
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			21 2			N	-0-					-0-	
08	10 N	4	-0-	-6	-0-	-0-	-0-			4 2			N	-0-					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
INGLISH GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	265651	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL	DEPTH	13984	PERF.12113	-	13344					
04	3300 X	3260	-0-	-40	-0-	-0-	-0-			3260 2			N	-0-					-0-	
05	3410 X	3257	-0-	-153	-0-	-0-	-0-			3257 2			N	-0-					-0-	
06	3360 X	3267	-0-	-93	-0-	-0-	-0-			3267 2			N	-0-					-0-	
07	3472 X	3180	-0-	-292	-0-	-0-	-0-			3180 2			N	-0-					-0-	
08	3472 X	3337	-0-	-135	-0-	-0-	-0-			3337 2			N	-0-					-0-	
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CORRY GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	266061	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL	DEPTH	14055	PERF.11634	-	12642					
*10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1710 2			N	-0-					-0-	
*11	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1629 2			N	-0-					-0-	
*12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1417 2			N	-0-					-0-	
*01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1866 2			N	-0-					-0-	
*02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1668 2			N	-0-					-0-	
*03	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2233 2			N	-0-					-0-	
*04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1935 2			N	-0-					-0-	
*05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1756 2			N	-0-					-0-	
*06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1253 2			N	-0-					-0-	
*07	1209 N	1014	-0-	-195	-0-	-0-	-0-			1014 2			N	-0-					-0-	
*08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1274 2			N	-0-					-0-	
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	4020 X	3217	-0-	-803	-0-		3217	2			N	-0-					-0-
05	3472 X	3091	-0-	-381	-0-		3091	2			N	-0-					-0-
06	3540 X	2455	-0-	-1085	-0-		2455	2			N	-0-					-0-
07	3658 X	2889	-0-	-769	-0-		2889	2			N	-0-					-0-
*08	3658 X	2940	-0-	-718	-0-		2940	2			N	-0-					-0-
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-						N	NO RPT					-0-
BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136																	
*10	1953 X	1742	-0-	-211	-0-		1742	2			N	-0-					-0-
*11	1860 X	1658	-0-	-202	-0-		1658	2			N	-0-					-0-
*12	1922 X	1759	-0-	-163	-0-		1759	2			N	-0-					-0-
*01	1922 X	1631	-0-	-291	-0-		1631	2			N	-0-					-0-
*02	1596 X	1480	-0-	-116	-0-		1480	2			N	-0-					-0-
*03	1767 X	1524	-0-	-243	-0-		1524	2			N	-0-					-0-
*04	1710 X	1291	-0-	-419	-0-		1291	2			N	-0-					-0-
*05	1767 X	1432	-0-	-335	-0-		1432	2			N	-0-					-0-
*06	1590 X	1524	-0-	-66	-0-		1524	2			N	-0-					-0-
*07	1643 X	1561	-0-	-82	-0-		1561	2			N	-0-					-0-
*08	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-		1547	2			N	-0-					-0-
09	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-						N	NO RPT					-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774																	
04	1650 N	1620	-0-	-30	-0-		1620	2			N	-0-					-0-
05	1705 N	1471	-0-	-234	-0-		1471	2			N	-0-					-0-
06	1650 N	1401	-0-	-249	-0-		1401	2			N	-0-					-0-
07	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-		1728	2			N	-0-					-0-
*08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-		1624	2			N	-0-					-0-
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-						N	NO RPT					-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718																	
04	1680 N	1390	-0-	-290	-0-		1390	2			N	-0-					-0-
05	1736 N	1400	-0-	-336	-0-		1400	2			N	-0-					-0-
06	1500 N	1393	-0-	-107	-0-		1393	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	1408	-0-	-18	-0-		1408	2			N	-0-					-0-
*08	1395 N	1269	-0-	-126	-0-		1269	2			N	-0-					-0-
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-						N	NO RPT					-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160																	
*10	5859 X	4320	-0-	-1539	-0-		4320	2			N	-0-					-0-
*11	5220 X	3354	-0-	-1866	-0-		3354	2			N	-0-					-0-
*12	4743 X	3397	-0-	-1346	-0-		3397	2			N	-0-					-0-
*01	4650 X	2868	-0-	-1782	-0-		2868	2			N	-0-					-0-
*02	4200 X	3317	-0-	-883	-0-		3317	2			N	-0-					-0-
*03	4309 X	4105	-0-	-204	-0-		4105	2			N	-0-					-0-
*04	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-		3595	2			N	-0-					-0-
*05	3658 X	3633	-0-	-25	-0-		3633	2			N	-0-					-0-
*06	3960 X	3598	-0-	-362	-0-		3598	2			N	-0-					-0-
*07	4092 X	3729	-0-	-363	-0-		3729	2			N	-0-					-0-
*08	4092 X	3852	-0-	-240	-0-		3852	2			N	-0-					-0-
09	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-						N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																			
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11										RRCID -> 266317	COMPL. DATE 08/03/2012	TOTAL DEPTH 13135	PERF.10240	- 11956					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*10	2821 X	2527	-0-	-294	-0-		2527	2				N	-0-					-0-	
*11	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-		2433	2				N	-0-					-0-	
*12	2666 X	2370	-0-	-296	-0-		2370	2				N	-0-					-0-	
*01	2666 X	2313	-0-	-353	-0-		2313	2				N	-0-					-0-	
*02	2268 N	1698	-0-	-570	-0-		1698	2				N	-0-					-0-	
*03	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-		2589	2				N	-0-					-0-	
*04	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-		2347	2				N	-0-					-0-	
*05	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-		2377	2				N	-0-					-0-	
*06	2520 N	2319	-0-	-201	-0-		2319	2				N	-0-					-0-	
*07	2418 N	1672	-0-	-746	-0-		1672	2				N	-0-					-0-	
08	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-							N	-0-					-0-	
09	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-							N	NO RPT					-0-	
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28										RRCID -> 266344	COMPL. DATE 07/06/2012	TOTAL DEPTH 12837	PERF.10334	- 12700					
*10	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-		2109	2				N	-0-					-0-	
*11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-		1983	2				N	-0-					-0-	
*12	2015 N	1987	-0-	-28	-0-		1987	2				N	-0-					-0-	
*01	2108 N	2068	-0-	-40	-0-		2068	2				N	-0-					-0-	
*02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-		1976	2				N	-0-					-0-	
*03	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-		2216	2				N	-0-					-0-	
*04	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-		2299	2				N	-0-					-0-	
*05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-		2257	2				N	-0-					-0-	
*06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-		2385	2				N	-0-					-0-	
*07	2387 N	2279	-0-	-108	-0-		2279	2				N	-0-					-0-	
*08	2263 N	2254	-0-	-9	-0-		2254	2				N	-0-					-0-	
09	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-							N	NO RPT					-0-	
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9										RRCID -> 266345	COMPL. DATE 07/28/2012	TOTAL DEPTH 13543	PERF.11306	- 13214					
*10	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-		5284	2				N	-0-					-0-	
*11	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-		4022	2				N	-0-					-0-	
*12	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-		4614	2				N	-0-					-0-	
*01	3999 X	3785	-0-	-214	-0-		3785	2				N	-0-					-0-	
*02	3612 X	3084	-0-	-528	-0-		3084	2				N	-0-					-0-	
*03	3999 X	2895	-0-	-1104	-0-		2895	2				N	-0-					-0-	
*04	3870 X	3436	-0-	-434	-0-		3436	2				N	-0-					-0-	
*05	3999 X	3396	-0-	-603	-0-		3396	2				N	-0-					-0-	
*06	3660 X	3517	-0-	-143	-0-		3517	2				N	-0-					-0-	
*07	3565 X	3505	-0-	-60	-0-		3505	2				N	-0-					-0-	
*08	3565 X	3242	-0-	-323	-0-		3242	2				N	-0-					-0-	
09	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-							N	NO RPT					-0-	
CORY GAS UNIT WELL #: 6										RRCID -> 266436	COMPL. DATE 08/24/2012	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11684	- 12690					
*10	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-		5170	2				N	-0-					-0-	
*11	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-		5208	2				N	-0-					-0-	
*12	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-		5359	2				N	-0-					-0-	
*01	5053 X	4134	-0-	-919	-0-		4134	2				N	-0-					-0-	
*02	4564 X	3469	-0-	-1095	-0-		3469	2				N	-0-					-0-	
*03	5053 X	4273	-0-	-780	-0-		4273	2				N	-0-					-0-	
*04	4890 X	3457	-0-	-1433	-0-		3457	2				N	-0-					-0-	
*05	5053 X	3988	-0-	-1065	-0-		3988	2				N	-0-					-0-	
*06	4140 X	3443	-0-	-697	-0-		3443	2				N	-0-					-0-	
*07	4278 X	3531	-0-	-747	-0-		3531	2				N	-0-					-0-	
*08	4278 X	3877	-0-	-401	-0-		3877	2				N	-0-					-0-	
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-							N	NO RPT					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
BYRD GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	266982	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL	DEPTH	11862	PERF.10320	-	11514				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	1262	2				N	-0-					-0-	
05	1302 N	1250	-0-	-52	-0-	-0-	1250	2				N	-0-					-0-	
06	1230 N	1114	-0-	-116	-0-	-0-	1114	2				N	-0-					-0-	
07	1302 N	1188	-0-	-114	-0-	-0-	1188	2				N	-0-					-0-	
08	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	-0-	1176	2				N	-0-					-0-	
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MITCHELL I				WELL #:	14	RRCID ->	267597	COMPL. DATE	01/17/2013	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.10736	-	12152				
*10	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	-0-	4677	2				N	-0-					-0-	
*11	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	-0-	4585	2				N	-0-					-0-	
*12	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	-0-	4779	2				N	-0-					-0-	
*01	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	-0-	4673	2				N	-0-					-0-	
*02	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	-0-	4303	2				N	-0-					-0-	
*03	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	-0-	4686	2				N	-0-					-0-	
*04	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	-0-	4541	2				N	-0-					-0-	
*05	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	-0-	4532	2				N	-0-					-0-	
*06	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	-0-	4494	2				N	-0-					-0-	
*07	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	-0-	4477	2				N	-0-					-0-	
*08	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	-0-	4652	2				N	-0-					-0-	
09	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ELY GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	270550	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL	DEPTH	13533	PERF.11168	-	12488				
04	1890 N	1806	-0-	-84	-0-	-0-	1806	2				N	-0-					-0-	
05	1953 N	1923	-0-	-30	-0-	-0-	1923	2				N	-0-					-0-	
06	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	-0-	2025	2				N	-0-					-0-	
07	1860 N	1725	-0-	-135	-0-	-0-	1725	2				N	-0-					-0-	
08	1922 N	1389	-0-	-533	-0-	-0-	1389	2				N	-0-					-0-	
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BUCHANAN GAS UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	282933	COMPL. DATE	01/06/2017	TOTAL	DEPTH	10922	PERF.11297	-	15289				
04	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	-0-	2526	2				N	-0-					-0-	
05	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	-0-	2352	2				N	-0-					-0-	
06	2580 N	173	-0-	-2407	-0-	-0-	173	2				N	-0-					-0-	
07	2604 N	2109	-0-	-495	-0-	-0-	2109	2				N	-0-					-0-	
*08	3100 N	3172	-0-	72	-0-	72	3172	2				N	-0-					-0-	
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LUMINANT MINING COMPANY LLC				512777															
SHIPPER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	196047	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL	DEPTH	13108	PERF.10071	-	11537				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
OVINTIV USA INC.				628658															
REAGAN, GENEVA				WELL #:	3	RRCID ->	209015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12312	PERF.11574	-	11832				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: ROBERTSON									
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658																				
REAGAN, GENEVA WELL #: 1											RRCID -> 210276 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11048 - 12105									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
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-		
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
SDG OPERATING COMPANY, INC WILLIAMS, LLOYD											740176					RRCID -> 102841 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 12319 PERF. 9889 - 10004				
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-		
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
SAXET OPERATING CO., INC. SIMMONS UNIT											749525					RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554				
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-		
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC BOSWELL											773665					RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876				
04	149550 X	144685		-0-	-4865	-0-		144685	2			N	-0-					-0-		
05	154535 X	145885		-0-	-8650	-0-		145885	2			N	-0-					-0-		
06	148410 X	138719		-0-	-9691	-0-		138719	2			N	-0-					-0-		
07	153357 X	139012		-0-	-14345	-0-		139012	2			N	-0-					-0-		
08	153357 X	138401		-0-	-14956	-0-		138401	2			N	-0-					-0-		
09	144690 X	133583		-0-	-11107	-0-		133583	2			N	-0-					-0-		
VALENCE OPERATING COMPANY VARNER											881167					RRCID -> 216564 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A				
04	701 X	701		-0-	-0-	-0-		701	2			Y	-0-					25		
05	961 X	649		-0-	-312	-0-		649	2			Y	-0-					25		
06	930 X	436		-0-	-494	-0-		436	2			Y	-0-					25		
07	961 X	711		-0-	-250	-0-		711	2			Y	-0-					25		
08	713 X	523		-0-	-190	-0-		523	2			Y	-0-					25		
09	690 X	536		-0-	-154	-0-		536	2			Y	-0-					25		
ZARVONA ENERGY LLC TXU MINING CO.											950523					RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478				
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-		
08	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237250 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11256 - 11536																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
05	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
06	1230 N	983	-0-	-247	-0-	983	3			N	-0-					-0-
07	1271 N	822	-0-	-449	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 2 RRCID -> 237727 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534																
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11370 - 11685																
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11435																
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	630 N	262	-0-	-368	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	558 N	219	-0-	-339	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437																
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510																
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	420 N	328	-0-	-92	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	434 N	274	-0-	-160	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664																
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021																
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
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802																
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	390 N	164	-0-	-226	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	372 N	137	-0-	-235	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903																
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464																
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626																
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	107	1	1601	2	N	6	3	8			4
						7	9									
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	75	1	1162	2	N	1	1	8			4
						1	9									
06	900 N	621	-0-	-279	-0-	50	1	569	2	N	2	2	1	2	8	2
						2	9									
07	930 N	13	-0-	-917	-0-	2	2	11	9	N	10	10	8			2
08	930 N	19	-0-	-911	-0-	19	2			N	-0-					2
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					2
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230																
*10	620 N	66	-0-	-554	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*11	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*02	112 N	99	-0-	-13	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*05	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*08	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)			05190 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
MITCHELL UNIT III			WELL #: 8		RRCID -> 158556		COMPL. DATE 04/06/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8525 - 9420				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUCHANAN SWD			WELL #: 1		RRCID -> 199581		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 7695		PERF. 6667 - 7473				
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-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANKLIN SWD			WELL #: 1		RRCID -> 245333		COMPL. DATE 11/24/2021		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5866 - 5930				
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-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALSTON GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 252363		COMPL. DATE 06/17/2009		TOTAL DEPTH 13485		PERF. 9434 - 9724				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 254115		COMPL. DATE 12/07/2024		TOTAL DEPTH 12877		PERF. 8456 - 10184				
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-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANHART GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 255177		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 14790		PERF. 8690 - 10198				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 255918		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 13195		PERF. 9638 - 11064				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		05190 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
FM 2096 SWD		WELL #:		1	RRCID -> 260632		COMPL. DATE 09/24/2024		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7396 - 7762							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KARRAKER GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 267640		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WIESE GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 276308		COMPL. DATE 02/18/2015		TOTAL DEPTH 13902 PERF. 8597 - 9774					
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BANKS STOP (BOSSIER SAND)				05499 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903												
BONNER, BOBBY				WELL #:		1	RRCID -> 179347		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 11944 PERF.10665 - 10780					
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 182351		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
BONNER, BOBBY				WELL #:		2	RRCID -> 187282		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622					
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	39	1	320	2	N	-0-					70
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	307	2	N	-0-					70
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	N	1	1	7			70
						1	9									
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					70
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					70
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					70

BANKS STOP (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC J. HOLLOWAY GAS UNIT													//CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED //CONT.// 220903				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
													WELL #: 4				RRCID -> 190541		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 11840		PERF.10718 - 10848	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
BONNER, BOBBY													WELL #: 6		RRCID -> 192490		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 10863		PERF.10578 - 10644			
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	-0-	56	1	456	2	N	-0-						80					
05	558	N	495	-0-	-63	-0-	-0-	39	1	456	2	N	-0-						80					
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	441	2	N	1	1	7				80					
								1	9															
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	-0-	7	1	513	2	N	-0-						80					
08	496	N	373	-0-	-123	-0-	-0-	11	1	362	2	N	-0-						80					
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-	-0-					N	NO RPT						80					
BONNER, BOBBY													WELL #: 8		RRCID -> 199021		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10500 - 10599			
04	5100	X	3990	-0-	-1110	-0-	-0-	461	1	3515	2	N	13	5	7	2	8		73					
								14	9															
05	5270	X	875	-0-	-4395	-0-	-0-	98	1	775	2	N	2						75					
								2	9															
06	5100	X	543	-0-	-4557	-0-	-0-	49	1	485	2	N	8	8	7				75					
								9	9															
07	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	8615	2	N	30						105					
								33	9															
08	5270	X	2541	-0-	-2729	-0-	-0-	103	1	2438	2	N	-0-						105					
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-	-0-					N	NO RPT						105					
BONNER, BOBBY													WELL #: 7		RRCID -> 199167		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10633 - 10696			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						20					
BONNER, BOBBY													WELL #: 5		RRCID -> 203976		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10690 - 10706			
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206067 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1770 N	1269	-0-	-0-	-501	-0-	164 7 9	1098 2	N			6	1 7	1 8	134
05	1674 N	1495	-0-	-0-	-179	-0-	147 7 9	1341 2	N			6			140
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	80 8 9	1300 2	N			7	2 7		145
07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	51 6 9	1549 2	N			5			150
08	1488 N	1271	-0-	-0-	-217	-0-	66 11 9	1194 2	N			10			160
09	1380 N	NO RPT	-0-	-0-	-1380	-0-				N		NO RPT			160
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512															
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	70 1 9	570 2	N			1	1 7		175
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	574 2	N			-0-			175
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1 9	558 2	N			1	1 7		175
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	591 2	N			-0-			175
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	552 2	N			-0-			175
09	30 N	NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-				N		NO RPT			175
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568															
04	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	-0-	257 1 9	2094 2	N			1	1 7		57
05	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	125 1	1441 2	N			-0-			57
06	180 X	129	-0-	-0-	-51	-0-	5 1 9	122 2	N			2	2 7		57
07	504 X	504	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	498 2	N			-0-			57
08	497 X	497	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	483 2	N			-0-			57
09	180 X	NO RPT	-0-	-0-	-180	-0-				N		NO RPT			57
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561															
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	120 9 9	977 2	N			8	1 7	1 8	95
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	83 1	958 2	N			-0-			95
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1 9	1124 2	N			2	2 7		95
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	16 11 9	1211 2	N			10			105
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1 9	1183 2	N			2			107
09	30 N	NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-	2			N		NO RPT			107

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
04	1410 N	1099	-0-	-311	-0-	119 1 10 9	970 2	N	9	2 7	1 8	150			
05	1457 N	1018	-0-	-439	-0-	81 1	937 2	N	-0-			150			
06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	68 1 24 9	1766 2	N	22	3 7			169		
07	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	24 1 1 9	1871 2	N	1			170			
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	38 1 11 9	1272 2	N	10	157 1			23		
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT			23			
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919															
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-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222664 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139															
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	58 1	474 2	N	-0-			30			
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	44 1	507 2	N	-0-			30			
06	510 N	433	-0-	-77	-0-	16 1 1 9	416 2	N	1	1 7			30		
07	527 N	388	-0-	-139	-0-	5 1	383 2	N	-0-			30			
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	17 1	586 2	N	-0-			30			
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			30			
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844															
04	1650 N	1356	-0-	-294	-0-	148 1 1 9	1207 2	N	1	1 7			5		
05	1860 N	1395	-0-	-465	-0-	111 1	1284 2	N	-0-			5			
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	46 1 3 9	1178 2	N	3	3 7			5		
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	18 1	1435 2	N	-0-			5			
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	46 1	1543 2	N	-0-			5			
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT			5			
JHP OPERATING, LLC 432463 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092															
MOORE WELL #: 1															
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3			N	-0-			-0-		
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3			N	-0-			-0-		
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3			N	-0-			-0-		
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3			N	-0-			-0-		
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3			N	-0-			-0-		
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A															
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

BANKS STOP (COTTON VALLEY)				05499 212	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
BONNER, BOBBY				WELL #: 5	RRCID -> 209673		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL	DEPTH 10950	PERF.10242	- 10706
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
J HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 214885		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL	DEPTH 11806	PERF.10400	- 10420
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WOOD				WELL #: 7	RRCID -> 215753		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL	DEPTH 11975	PERF.10544	- 10573
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BONNER, ANDY				WELL #: 3	RRCID -> 217792		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL	DEPTH 12227	PERF.10576	- 10698
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BONNER, ANDY				WELL #: 4	RRCID -> 220214		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL	DEPTH 12158	PERF.10630	- 10759
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 222657		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL	DEPTH 11840	PERF.10334	- 10509
04	0 N	-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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WATSON, J.				WELL #: 1	RRCID -> 227285		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL	DEPTH 11950	PERF.10648	- 10746
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-		25
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-		25
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		25
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		25

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME)				05499 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903												
BONNER, BOBBY				WELL #: 9	RRCID -> 203903				COMPL. DATE 06/23/2004				TOTAL DEPTH 11782 PERF.11458 - 11486			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
ORANSKY, M.B. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 195749				COMPL. DATE 03/01/2003				TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26	
BARRON (WOODBINE)				05844 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: LIMESTONE			
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC.				909658												
BARRON, ETHEL				WELL #: 1	RRCID -> 015373				COMPL. DATE 04/27/1961				TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A			
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS)				06476 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON			
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750												
MCASHAN				WELL #: 3	RRCID -> 131097				COMPL. DATE 07/30/2005				TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474			
04	5070 X	4098	-0-	-972 B	-0-	4098	2				N	-0-			-0-	
05	5053 X	4443	-0-	-610 B	-0-	4443	2				N	-0-			-0-	
06	4350 X	2720	-0-	-1630 B	-0-	2720	2				N	-0-			-0-	
07	4681 X	3299	-0-	-1382 B	-0-	3299	2				N	-0-			-0-	
08	4681 X	3954	-0-	-727 B	-0-	3954	2				N	-0-			-0-	
09	4290 X	NO RPT	-0-	-4290 B	-0-						N	NO RPT			-0-	
HUNTER GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 168947				COMPL. DATE 01/10/1998				TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694			
04	24307 X	24307	-0-	-0- B	-0-	24307	2				N	-0-			-0-	
05	24551 X	24551	-0-	-0- B	-0-	24551	2				N	-0-			-0-	
06	16687 X	16687	-0-	-0- B	-0-	16687	2				N	-0-			-0-	
07	17789 X	17789	-0-	-0- B	-0-	17789	2				N	-0-			-0-	
08	22475 X	22475	-0-	-0- B	-0-	22475	2				N	-0-			-0-	
09	990 X	NO RPT	-0-	-990 B	-0-						N	NO RPT			-0-	
BRG LONE STAR LTD.				090870												
T-BAR-X BEDSOLE				WELL #: 1	RRCID -> 196382				COMPL. DATE 07/18/2001				TOTAL DEPTH 17000 PERF.12813 - 12916			
04	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	539	3	1	9		N	1			22	
05	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3				N	-0-			22	
06	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3				N	-0-			22	
07	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3				N	-0-			22	
08	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3				N	-0-			22	
09	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3				N	-0-			22	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.//										06476 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
CORSA RESOURCES, LLC										100584											
KELLY "A"										WELL #:	1L	RRCID	-> 180136	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.12927	- 13071	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04		84 N	84	-0-	-0-	B	-0-				84	2		Y	-0-					-0-	
05		84 N	84	-0-	-0-	B	-0-				84	2		Y	-0-					-0-	
06		99 N	99	-0-	-0-	B	-0-				99	2		Y	-0-					-0-	
07		71 N	71	-0-	-0-	B	-0-				71	2		Y	-0-					-0-	
08	DLQ	G-10	78	-0-	-0-	B	78				78	2		Y	-0-					-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	78							Y	-0-					-0-	

KELLY "B"										WELL #:	1L	RRCID	-> 182180	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL	DEPTH	13525	PERF.12892	- 13038	
04		315 N	315	-0-	-0-	B	-0-				315	2		N	-0-					-0-	
05		346 N	346	-0-	-0-	B	-0-				346	3		N	-0-					-0-	
06		317 N	317	-0-	-0-	B	-0-				317	2		N	-0-					-0-	
07		345 N	345	-0-	-0-	B	-0-				345	2		N	-0-					-0-	
08		524 N	524	-0-	-0-	B	-0-				524	2		N	-0-					-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	

CARTER "A"										WELL #:	1	RRCID	-> 182291	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL	DEPTH	17732	PERF.15738	- 15973	
04		561 N	561	-0-	-0-	B	-0-				561	2		N	-0-					-0-	
05		699 N	699	-0-	-0-	B	-0-				699	2		N	-0-					-0-	
06		705 N	705	-0-	-0-	B	-0-				705	2		N	-0-					-0-	
07		140 N	140	-0-	-0-	B	-0-				140	2		N	-0-					-0-	
08		373 N	373	-0-	-0-	B	-0-				373	2		N	-0-					-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	

H. JONES										WELL #:	1	RRCID	-> 212483	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL	DEPTH	13630	PERF.11278	- 13480	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	

SANDERS "A"										WELL #:	1	RRCID	-> 228030	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL	DEPTH	17550	PERF.15832	- 16607	
04		0 N	539	-0-	-0-	B	-709310				539	2		N	-0-					-0-	
05		0 N	683	-0-	-0-	B	-708627				683	2		N	-0-					-0-	
06		0 N	187	-0-	-0-	B	-708440				187	2		N	-0-					-0-	
07		0 N	396	-0-	-0-	B	-708044				396	2		N	-0-					-0-	
08		0 N	374	-0-	-0-	B	-707670				374	2		N	-0-					-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-707670							N	NO RPT					-0-	

POLLARD, JEANETTE										WELL #:	8	RRCID	-> 232282	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL	DEPTH	14050	PERF.13409	- 13852	
04		375 N	375	-0-	-0-	B	-0-				375	2		N	-0-					-0-	
05		385 N	385	-0-	-0-	B	-0-				385	2		N	-0-					-0-	
06		462 N	462	-0-	-0-	B	-0-				462	2		N	-0-					-0-	
07		409 N	409	-0-	-0-	B	-0-				409	2		N	-0-					-0-	
08		434 N	434	-0-	-0-	B	-0-				434	2		N	-0-					-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	

O'NEAL, G.										WELL #:	6	RRCID	-> 241376	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL	DEPTH	13975	PERF.13338	- 13824	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
COSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584														
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	1296	-0-	1296 B	1296	1296	2			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	255	-0-	255 B	1551	255	2			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	1551					Y	NO RPT			-0-
CR2 ENERGY LLC 101608														
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965														
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730														
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
CRATON OPERATING LLC 186717														
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106														
04	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			Y	-0-			68
05	2566 N	2566	-0-	-0- B	-0-	2566	2			Y	-0-			68
06	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	2			Y	-0-			68
07	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	2			Y	-0-			68
08	2573 N	396	-0-	-2177 B	-0-	396	2			Y	-0-			68
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890 B	-0-					Y	NO RPT			68
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202														
04	1230 N	238	-0-	-992 B	-0-	238	2			Y	-0-			24
05	775 N	163	-0-	-612 B	-0-	163	2			Y	-0-			24
06	300 N	120	-0-	-180 B	-0-	120	2			Y	-0-			24
07	1271 N	673	-0-	-598 B	-0-	673	2			Y	-0-			24
08	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			Y	-0-			24
09	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					Y	NO RPT			24

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2896 N	2896	-0-	-0- B	-0-	2896	2			Y	-0-			18
05	1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	2			Y	-0-			18
06	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	2			Y	-0-			18
07	1271 N	595	-0-	-676 B	-0-	595	2			Y	-0-			18
08	1271 N	581	-0-	-690 B	-0-	581	2			Y	-0-			18
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-					Y	NO RPT			18
BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870														
04	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	2			N	-0-			147
05	1426 N	1407	-0-	-19 B	-0-	1407	2			N	-0-			147
06	1380 N	1103	-0-	-277 B	-0-	1103	2			N	-0-			147
07	1426 N	1392	-0-	-34 B	-0-	1392	2			N	-0-			147
08	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	2			N	-0-			147
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-					N	NO RPT			147
SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903 WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894														
04	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	204	1	512	2	N	-0-			-0-
05	837 N	686	-0-	-151 B	-0-	95	1	591	2	N	-0-			-0-
06	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	28	1	401	2	N	-0-			-0-
07	744 N	218	-0-	-526 B	-0-	6	1	211	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
08	682 N	132	-0-	-550 B	-0-	12	1	118	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
09	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT			-0-
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648													
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
04	450 N	389	-0-	-61 B	-0-	10	1	379	2	N	-0-		-0-
05	403 N	375	-0-	-28 B	-0-	5	1	370	2	N	-0-		-0-
06	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	4	1	393	2	N	-0-		-0-
07	403 N	281	-0-	-122 B	-0-	3	1	278	2	N	-0-		-0-
08	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	2			N	-0-		-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT		-0-
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686													
04	2310 N	2245	-0-	-65 B	-0-	56	1	2189	2	N	-0-		-0-
05	2387 N	2287	-0-	-100 B	-0-	33	1	2254	2	N	-0-		-0-
06	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	16	1	1637	2	N	-0-		-0-
07	2325 N	1915	-0-	-410 B	-0-	19	1	1896	2	N	-0-		-0-
08	2676 N	2676	-0-	-0- B	-0-	2676	2			N	-0-		-0-
09	1650 N	NO RPT	-0-	-1650 B	-0-					N	NO RPT		-0-
COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683													
04	1140 N	1062	-0-	-78 B	-0-	26	1	1036	2	N	-0-		-0-
05	1302 N	1100	-0-	-202 B	-0-	16	1	1084	2	N	-0-		-0-
06	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	11	1	1062	2	N	-0-		-0-
07	1085 N	966	-0-	-119 B	-0-	10	1	956	2	N	-0-		-0-
08	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	2			N	-0-		-0-
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080 B	-0-					N	NO RPT		-0-
LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906													
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821													
04	480 N	443	-0-	-37 B	-0-	11	1	432	2	N	-0-		-0-
05	496 N	462	-0-	-34 B	-0-	7	1	455	2	N	-0-		-0-
06	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	4	1	399	2	N	-0-		-0-
07	465 N	365	-0-	-100 B	-0-	4	1	361	2	N	-0-		-0-
08	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-		-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT		-0-
BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699													
04	1710 N	1616	-0-	-94 B	-0-	40	1	1576	2	N	-0-		-0-
05	1643 N	1518	-0-	-125 B	-0-	22	1	1496	2	N	-0-		-0-
06	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	18	1	1842	2	N	-0-		-0-
07	1674 N	1318	-0-	-356 B	-0-	13	1	1305	2	N	-0-		-0-
08	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	2			N	-0-		-0-
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT		-0-
ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730													
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3270 X	2830	-0-	-440 B	-0-	70	1	2760	2	N	-0-			-0-
05	3379 X	2313	-0-	-1066 B	-0-	33	1	2280	2	N	-0-			-0-
06	3270 X	1931	-0-	-1339 B	-0-	19	1	1912	2	N	-0-			-0-
07	3379 X	2518	-0-	-861 B	-0-	26	1	2491	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
08	3379 X	3350	-0-	-29 B	-0-	3348	2	2 9	N	2	2 8			-0-
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820 B	-0-				N	NO RPT				-0-
WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946														
04	1110 N	1034	-0-	-76 B	-0-	26	1	1007	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
05	1209 N	1009	-0-	-200 B	-0-	15	1	988	2	Y	5	5 8		-0-
						6	9							
06	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	6	1	599	2	Y	-0-			-0-
07	1054 N	823	-0-	-231 B	-0-	8	1	809	2	Y	5	5 8		-0-
						6	9							
08	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1045	2	3 9	Y	3	3 8			-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-				Y	NO RPT				-0-
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844														
04	2100 N	1748	-0-	-352 B	-0-	43	1	1705	2	Y	-0-			-0-
05	1922 N	1739	-0-	-183 B	-0-	25	1	1714	2	Y	-0-			-0-
06	1594 X	1594	-0-	-0- B	-0-	16	1	1578	2	Y	-0-			-0-
07	1798 X	1279	-0-	-519 B	-0-	13	1	1266	2	Y	-0-			-0-
08	1953 X	1875	-0-	-78 B	-0-	1875	2		Y	-0-				-0-
09	1740 X	NO RPT	-0-	-1740 B	-0-				Y	NO RPT				-0-
KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122														
04	960 N	858	-0-	-102 B	-0-	21	1	837	2	Y	-0-			-0-
05	1023 N	842	-0-	-181 B	-0-	12	1	830	2	Y	-0-			-0-
06	900 N	803	-0-	-97 B	-0-	8	1	795	2	Y	-0-			-0-
07	899 N	702	-0-	-197 B	-0-	7	1	695	2	Y	-0-			-0-
08	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2		Y	-0-				-0-
09	810 N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-				Y	NO RPT				-0-
WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 12796 - 12948														
04	930 N	800	-0-	-130 B	-0-	20	1	780	2	Y	-0-			-0-
05	837 N	832	-0-	-5 B	-0-	12	1	820	2	Y	-0-			-0-
06	776 X	776	-0-	-0- B	-0-	8	1	768	2	Y	-0-			-0-
07	837 X	696	-0-	-141 B	-0-	7	1	689	2	Y	-0-			-0-
08	1084 X	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	2		Y	-0-				-0-
09	810 X	NO RPT	-0-	-810 B	-0-				Y	NO RPT				-0-
HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF. 12389 - 13530														
04	1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	114	1	1822	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
05	2139 N	1608	-0-	-531 B	-0-	87	1	1515	2	Y	5	5 8		-0-
						6	9							
06	1980 X	1902	-0-	-78 B	-0-	87	1	1815	2	Y	-0-			-0-
07	2015 X	1951	-0-	-64 B	-0-	39	1	1908	2	Y	4	4 8		-0-
						4	9							
08	2046 X	1671	-0-	-375 B	-0-	37	1	1632	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
09	1950 X	NO RPT	-0-	-1950 B	-0-				Y	NO RPT				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	786 N	786	-0-	-0-	B	-0-	19	1	765	2	Y	2	2	8		-0-
05	806 N	801	-0-	-5	B	-0-	2	9	783	2	Y	6	6	8		-0-
06	711 X	711	-0-	-0-	B	-0-	11	1	704	2	Y	-0-				-0-
07	806 X	619	-0-	-187	B	-0-	7	1	606	2	Y	6	6	8		-0-
08	905 X	905	-0-	-0-	B	-0-	6	1								-0-
09	780 X	NO RPT	-0-	-780	B	-0-	7	9	4	9	Y	4	4	8		-0-
							901	2			Y	NO RPT				-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580																
04	860 N	860	-0-	-0-	B	-0-	21	1	839	2	Y	-0-				-0-
05	815 N	815	-0-	-0-	B	-0-	12	1	803	2	Y	-0-				-0-
06	962 N	962	-0-	-0-	B	-0-	9	1	953	2	Y	-0-				-0-
07	899 N	573	-0-	-326	B	-0-	6	1	567	2	Y	-0-				-0-
08	875 N	875	-0-	-0-	B	-0-	875	2			Y	-0-				-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000																
04	5970 X	5970	-0-	-0-	B	-0-	148	1	5822	2	N	-0-				-0-
05	7396 X	7396	-0-	-0-	B	-0-	107	1	7287	2	N	2	2	8		-0-
06	3840 X	3806	-0-	-34	B	-0-	38	1	3768	2	N	-0-				-0-
07	3968 X	2170	-0-	-1798	B	-0-	22	1	2147	2	N	1	1	8		-0-
08	5878 X	5878	-0-	-0-	B	-0-	1	9								-0-
09	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	B	-0-	5877	2	1	9	N	1	1	8		-0-
											N	NO RPT				-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066																
04	966 N	966	-0-	-0-	B	-0-	24	1	940	2	Y	2	2	8		-0-
05	1014 N	1014	-0-	-0-	B	-0-	2	9	990	2	Y	8	8	8		-0-
06	678 N	678	-0-	-0-	B	-0-	15	1								-0-
07	930 N	304	-0-	-626	B	-0-	9	9	671	2	Y	-0-				-0-
08	1023 N	590	-0-	-433	B	-0-	7	1	294	2	Y	6	6	8		-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	B	-0-	3	1								-0-
							7	9								-0-
							588	2	2	9	Y	2	2	8		-0-
											Y	NO RPT				-0-

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898																
04	2854 N	2854	-0-	-0-	B	-0-	814	1	2039	2	N	1	1	8		-0-
05	2480 X	2043	-0-	-437	B	-0-	1	9	1756	2	N	4	4	8		-0-
06	2400 X	1869	-0-	-531	B	-0-	283	1	1746	2	N	-0-				-0-
07	2480 X	1664	-0-	-816	B	-0-	4	9	1616	2	N	1	1	8		-0-
08	2595 X	2595	-0-	-0-	B	-0-	123	1								-0-
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	B	-0-	47	1	2360	2	N	-0-				-0-
							1	9			N	NO RPT				-0-
							235	1			N					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0										BALANCE
04	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	31	1	77	2	N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019														
04	4200 X	3507	-0-	-693 B	-0-	87	1	3419	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	4278 X	3835	-0-	-443 B	-0-	55	1	3777	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
06	4140 X	3054	-0-	-1086 B	-0-	30	1	3024	2	Y	-0-			-0-
07	4030 X	3102	-0-	-928 B	-0-	31	1	3067	2	Y	4	4	8	-0-
						4	9							
08	4085 X	4085	-0-	-0- B	-0-	4083	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
09	3720 X	NO RPT	-0-	-3720 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300														
04	3090 X	1572	-0-	-1518 B	-0-	105	1	1467	2	N	-0-			-0-
05	3565 X	783	-0-	-2782 B	-0-	69	1	714	2	N	-0-			-0-
06	3450 X	2344	-0-	-1106 B	-0-	191	1	2153	2	N	-0-			-0-
07	3565 X	2472	-0-	-1093 B	-0-	283	1	2189	2	N	-0-			-0-
08	3676 X	3676	-0-	-0- B	-0-	3676	2			N	-0-			-0-
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340 B	-0-					N	NO RPT			-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598														
04	3720 X	2725	-0-	-995 B	-0-	133	1	2592	2	N	-0-			-0-
05	3980 X	3980	-0-	-0- B	-0-	199	1	3781	2	N	-0-			-0-
06	3609 X	3609	-0-	-0- B	-0-	251	1	3358	2	N	-0-			-0-
07	3875 X	2912	-0-	-963 B	-0-	300	1	2612	2	N	-0-			-0-
08	4003 X	4003	-0-	-0- B	-0-	4003	2			N	-0-			-0-
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810 B	-0-					N	NO RPT			-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192														
04	5400 X	5585	-0-	185 B	-248227	272	1	5313	2	N	-0-			-0-
05	5580 X	4044	-0-	-1536 B	-248227	202	1	3842	2	N	-0-			-0-
06	5400 X	5446	-0-	46 B	-248181	379	1	5067	2	N	-0-			-0-
07	5580 X	4732	-0-	-848 B	-248181	488	1	4243	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
08	5580 X	6224	-0-	644 B	-247537	6224	2			N	-0-			-0-
09	5400 X	NO RPT	-0-	-5400 B	-247537					N	NO RPT			-0-
HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884														
04	4560 X	3637	-0-	-923 B	-0-	214	1	3422	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	4557 X	4103	-0-	-454 B	-0-	222	1	3879	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
06	4410 X	3585	-0-	-825 B	-0-	163	1	3422	2	Y	-0-			-0-
07	4712 X	3158	-0-	-1554 B	-0-	64	1	3093	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
08	4712 X	3674	-0-	-1038 B	-0-	80	1	3593	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
09	3960 X	NO RPT	-0-	-3960 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-		3	1	50	2	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
07	62	N	11	-0-	-51	B	-0-		1	1	10	2	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246													
04	3651	X	3651	-0-	-0-	B	-0-		178	1	3473	2	-0-
05	3697	X	3697	-0-	-0-	B	-0-		184	1	3513	2	-0-
06	3627	X	3627	-0-	-0-	B	-0-		253	1	3374	2	-0-
07	4030	X	4030	-0-	-0-	B	-0-		416	1	3614	2	-0-
08	4171	X	4171	-0-	-0-	B	-0-		4171	2			-0-
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	B	-0-						-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422													
04	4650	X	4561	-0-	-89	B	-0-		250	1	4311	2	30
05	4805	X	4061	-0-	-744	B	-0-		232	1	3829	2	30
06	4890	X	4078	-0-	-812	B	-0-		312	1	3765	2	30
									1	9			
07	5053	X	3389	-0-	-1664	B	-0-		377	1	3012	2	30
08	5053	X	4055	-0-	-998	B	-0-		4055	2			30
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	B	-0-						30
GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060													
04	60	N	57	-0-	-3	B	-0-		3	1	54	2	-0-
05	93	N	45	-0-	-48	B	-0-		2	1	43	2	-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-		1	1	12	2	-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-		6	1	57	2	-0-
08	31	N	8	-0-	-23	B	-0-		8	2			-0-
09	13	N	NO RPT	-0-	-13	B	-0-						-0-
HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585													
04	1950	N	3220	-0-	1270	B	-102379		190	1	3030	2	-0-
05	2945	N	2749	-0-	-196	B	-102379		149	1	2600	2	-0-
06	0	X	2688	-0-	2688	B	-99691		123	1	2565	2	-0-
07	3038	X	2602	-0-	-436	B	-99691		53	1	2546	2	-0-
									3	9			
08	3317	X	3103	-0-	-214	B	-99691		68	1	3029	2	-0-
									6	9			
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	B	-99691						-0-
HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594													
04	4410	X	4026	-0-	-384	B	-0-		237	1	3789	2	-0-
05	4557	X	4060	-0-	-497	B	-0-		220	1	3838	2	-0-
									2	9			
06	4410	X	3104	-0-	-1306	B	-0-		141	1	2963	2	-0-
07	4433	X	2810	-0-	-1623	B	-0-		57	1	2751	2	-0-
									2	9			
08	4990	X	4990	-0-	-0-	B	-0-		109	1	4879	2	-0-
									2	9			
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	B	-0-						-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1491 N	1491	-0-	-0-	B	-0-	88 1	1402 2	N	1		1 8		-0-
05	1519 N	1133	-0-	-386	B	-0-	1 9							
06	900 N	900	-0-	-0-	B	-0-	61 1	1069 2	N	3		3 8		-0-
07	1550 N	1497	-0-	-53	B	-0-	3 9							
08	1535 N	1535	-0-	-0-	B	-0-	41 1	859 2	N	-0-				-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	B	-0-	30 1	1464 2	N	3		3 8		-0-
							3 9							
							34 1	1499 2	N	2		2 8		-0-
							2 9							-0-
									N	NO RPT				-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581														
04	1678 N	1678	-0-	-0-	B	-0-	82 1	1596 2	N	-0-				-0-
05	1602 N	1602	-0-	-0-	B	-0-	80 1	1522 2	N	-0-				-0-
06	1317 N	1317	-0-	-0-	B	-0-	92 1	1225 2	N	-0-				-0-
07	1692 N	1692	-0-	-0-	B	-0-	175 1	1517 2	N	-0-				-0-
08	1395 N	1063	-0-	-332	B	-0-	1063 2		N	-0-				-0-
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	B	-0-			N	NO RPT				-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832														
04	480 N	371	-0-	-109	B	-0-	18 1	353 2	N	-0-				-0-
05	726 N	726	-0-	-0-	B	-0-	36 1	690 2	N	-0-				-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	20 1	266 2	N	-0-				-0-
07	372 N	2	-0-	-370	B	-0-	2 2		N	-0-				-0-
08	496 N	3	-0-	-493	B	-0-	3 2		N	-0-				-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	B	-0-			N	NO RPT				-0-
MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389														
04	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	20 1	313 2	N	-0-				-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	19 1	327 2	N	-0-				-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	14 1	304 2	N	-0-				-0-
07	341 N	270	-0-	-71	B	-0-	5 1	265 2	N	-0-				-0-
08	341 N	63	-0-	-278	B	-0-	1 1	62 2	N	-0-				-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	B	-0-			N	NO RPT				-0-
HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643														
04	3270 X	1671	-0-	-1599	B	-19474	99 1	1572 2	Y	-0-				-0-
05	4309 X	4010	-0-	-299	B	-19474	217 1	3791 2	Y	2		2 8		-0-
							2 9							
06	4170 X	2002	-0-	-2168	B	-19474	91 1	1911 2	Y	-0-				-0-
07	4309 X	3697	-0-	-612	B	-19474	75 1	3621 2	Y	1		1 8		-0-
							1 9							
08	3999 X	5279	-0-	1280	B	-18194	115 1	5164 2	Y	-0-				-0-
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	B	-18194			Y	NO RPT				-0-
ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2640 X	1679	-0-	-961 B	-0-	99 1	1579 2	Y	1	1	8			-0-
05	1395 X	1257	-0-	-138 B	-0-	68 1	1187 2	Y	2	2	8			-0-
06	1399 X	1399	-0-	-0- B	-0-	64 1	1335 2	Y	-0-	-0-				-0-
07	1736 X	990	-0-	-746 B	-0-	20 1	970 2	Y	-0-	-0-				-0-
08	1736 X	1495	-0-	-241 B	-0-	33 1	1462 2	Y	-0-	-0-				-0-
09	1680 X	NO RPT	-0-	-1680 B	-0-			Y	NO RPT					-0-
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410														
04	3570 X	2668	-0-	-902 B	-0-	157 1	2510 2	N	1	1	8			-0-
05	3689 X	2455	-0-	-1234 B	-0-	133 1	2319 2	N	3	3	8			-0-
06	3686 X	3686	-0-	-0- B	-0-	168 1	3518 2	N	-0-	-0-				-0-
07	3038 X	2941	-0-	-97 B	-0-	59 1	2878 2	N	4	4	8			-0-
08	3812 X	3812	-0-	-0- B	-0-	83 1	3727 2	N	2	2	8			-0-
09	3690 X	NO RPT	-0-	-3690 B	-0-	2 9		N	NO RPT					-0-
HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741														
04	3377 X	3377	-0-	-0- B	-0-	199 1	3177 2	Y	1	1	8			-0-
05	3565 X	3436	-0-	-129 B	-0-	186 1	3247 2	Y	3	3	8			-0-
06	3450 X	3248	-0-	-202 B	-0-	148 1	3100 2	Y	-0-	-0-				-0-
07	3565 X	3205	-0-	-360 B	-0-	65 1	3139 2	Y	1	1	8			-0-
08	3908 X	3908	-0-	-0- B	-0-	85 1	3822 2	Y	1	1	8			-0-
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390 B	-0-	1 9		Y	NO RPT					-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432														
04	14B2 EXT	28	-0-	28 B	36	2 1	26 2	N	-0-	-0-				-0-
05	36 X	-0-	-0-	-36 B	-0-			N	-0-	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480														
04	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	55 1	1076 2	N	-0-	-0-				-0-
05	2933 N	2933	-0-	-0- B	-0-	146 1	2787 2	N	-0-	-0-				-0-
06	1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	131 1	1746 2	N	-0-	-0-				-0-
07	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	189 1	1639 2	N	-0-	-0-				-0-
08	2319 N	2319	-0-	-0- B	-0-	2319 2		N	-0-	-0-				-0-
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-			N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580														
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 AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
04	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	113 1	1809 2	N	1	1 8	-0-			
05	2238 N	2238	-0-	-0- B	-0-	121 1	2115 2	N	2	2 8	-0-			
06	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	53 1	1117 2	N	-0-	-0-	-0-			
07	1984 N	1270	-0-	-714 B	-0-	26 1	1244 2	N	-0-	-0-	-0-			
08	2714 N	2714	-0-	-0- B	-0-	59 1	2654 2	N	1	1 8	-0-			
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-	1 9		N	NO RPT		-0-			
HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846														
04	2940 X	2835	-0-	-105 B	-0-	167 1	2668 2	Y	-0-	-0-	-0-			
05	3038 X	2879	-0-	-159 B	-0-	156 1	2723 2	Y	-0-	-0-	-0-			
06	2700 X	2527	-0-	-173 B	-0-	115 1	2412 2	Y	-0-	-0-	-0-			
07	2945 X	2346	-0-	-599 B	-0-	47 1	2299 2	Y	-0-	-0-	-0-			
08	2945 X	2578	-0-	-367 B	-0-	56 1	2521 2	Y	1	1 8	-0-			
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850 B	-0-	1 9		Y	NO RPT		-0-			
HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346														
04	3480 X	1726	-0-	-1754 B	-0-	102 1	1624 2	Y	-0-	-0-	-0-			
05	3565 X	1493	-0-	-2072 B	-0-	81 1	1410 2	Y	2	2 8	-0-			
06	3450 X	1966	-0-	-1484 B	-0-	90 1	1876 2	Y	-0-	-0-	-0-			
07	3432 X	3432	-0-	-0- B	-0-	69 1	3361 2	Y	2	2 8	-0-			
08	4049 X	4049	-0-	-0- B	-0-	89 1	3958 2	Y	2	2 8	-0-			
09	1980 X	NO RPT	-0-	-1980 B	-0-	2 9		Y	NO RPT		-0-			
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265														
04	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	65 1	1268 2	N	-0-	-0-	-0-			
05	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	67 1	1278 2	N	-0-	-0-	-0-			
06	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	37 1	491 2	N	-0-	-0-	-0-			
07	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	134 1	1163 2	N	-0-	-0-	-0-			
08	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589 2		N	-0-	-0-	-0-			
09	540 N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-			N	NO RPT		-0-			
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721														
04	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	67 1	1306 2	N	-0-	-0-	-0-			
05	1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	74 1	1412 2	N	-0-	-0-	-0-			
06	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	4 1	60 2	N	1	1 8	-0-			
07	930 N	1	-0-	-929 B	-0-	1 2		N	-0-	-0-	-0-			
08	930 N	353	-0-	-577 B	-0-	353 2		N	-0-	-0-	-0-			
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT		-0-			
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084														
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	79	1	1264	2	Y	-0-			-0-
05	1426 N	1378	-0-	-48 B	-0-	75	1	1303	2	Y	-0-			-0-
06	974 X	974	-0-	-0- B	-0-	44	1	930	2	Y	-0-			-0-
07	1395 X	1317	-0-	-78 B	-0-	27	1	1290	2	Y	-0-			-0-
08	1510 X	1510	-0-	-0- B	-0-	33	1	1477	2	Y	-0-			-0-
09	1350 X	NO RPT	-0-	-1350 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028														
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			-0-
05	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	25	1	485	2	N	-0-			-0-
06	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	13	1	176	2	N	-0-			-0-
07	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	38	1	332	2	N	-0-			-0-
08	310 N	237	-0-	-73 B	-0-	237	2			N	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT			-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300														
04	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	87	1	1699	2	N	-0-			-0-
05	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	64	1	1216	2	N	-0-			-0-
06	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	85	1	1137	2	N	-0-			-0-
07	1550 N	886	-0-	-664 B	-0-	91	1	795	2	N	-0-			-0-
08	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	2			N	-0-			-0-
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-					N	NO RPT			-0-
MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596														
04	4140 X	3866	-0-	-274 B	-0-	228	1	3637	2	N	1	1 8		-0-
05	4278 X	3513	-0-	-765 B	-0-	190	1	3321	2	N	2	2 8		-0-
06	4140 X	2580	-0-	-1560 B	-0-	118	1	2462	2	N	-0-			-0-
07	4278 X	2927	-0-	-1351 B	-0-	59	1	2867	2	N	1	1 8		-0-
08	4238 X	4238	-0-	-0- B	-0-	93	1	4145	2	N	-0-			-0-
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870 B	-0-					N	NO RPT			-0-
HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776														
04	3178 X	3178	-0-	-0- B	-0-	187	1	2990	2	Y	1	1 8		-0-
05	3193 X	1228	-0-	-1965 B	-0-	66	1	1160	2	Y	2	2 8		-0-
06	3638 X	3638	-0-	-0- B	-0-	166	1	3472	2	Y	-0-			-0-
07	3286 X	3219	-0-	-67 B	-0-	65	1	3151	2	Y	3	3 8		-0-
08	4012 X	4012	-0-	-0- B	-0-	88	1	3922	2	Y	2	2 8		-0-
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362														
04	2624 X	2624	-0-	-0- B	-0-	155	1	2469	2	N	-0-			-0-
05	2703 X	2703	-0-	-0- B	-0-	146	1	2557	2	N	-0-			-0-
06	2292 X	2292	-0-	-0- B	-0-	104	1	2188	2	N	-0-			-0-
07	2299 X	2299	-0-	-0- B	-0-	46	1	2253	2	N	-0-			-0-
08	2707 X	2707	-0-	-0- B	-0-	59	1	2648	2	N	-0-			-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3166 X	3166	-0-	-0- B	-0-	187	1	2979	2	N	-0-		-0-
05	2951 N	2951	-0-	-0- B	-0-	160	1	2791	2	N	-0-		-0-
06	2593 N	2593	-0-	-0- B	-0-	118	1	2475	2	N	-0-		-0-
07	1985 X	1985	-0-	-0- B	-0-	40	1	1944	2	N	1	8	-0-
						1	9						
08	2143 X	2143	-0-	-0- B	-0-	47	1	2096	2	N	-0-		-0-
09	1350 X	NO RPT	-0-	-1350 B	-0-					N	NO RPT		-0-
LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510													
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517													
04	2310 N	2241	-0-	-69 B	-0-	132	1	2108	2	N	1	8	-0-
						1	9						
05	2356 N	2248	-0-	-108 B	-0-	122	1	2124	2	N	2	8	-0-
						2	9						
06	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	76	1	1589	2	N	-0-		-0-
07	2325 N	1358	-0-	-967 B	-0-	27	1	1330	2	N	1	8	-0-
						1	9						
08	2263 N	1777	-0-	-486 B	-0-	39	1	1736	2	N	2	8	-0-
						2	9						
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680 B	-0-					N	NO RPT		-0-
WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985													
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612													
04	300 X	60	-0-	-240 B	-0-	4	1	56	2	N	-0-		-0-
05	310 X	2	-0-	-308 B	-0-	2	2			N	-0-		-0-
06	300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-		-0-
07	279 X	1	-0-	-278 B	-0-	1	2			N	-0-		-0-
08	279 X	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-		-0-
09	60 X	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3450 X	3237	-0-	-213 B	-0-	80 1	3156 2	N	1	1 8				-0-
05	3613 X	3613	-0-	-0- B	-0-	52 1	3555 2	N	5	5 8				-0-
06	3450 X	3026	-0-	-424 B	-0-	30 1	2996 2	N	-0-					-0-
07	3658 X	2863	-0-	-795 B	-0-	29 1	2828 2	N	5	5 8				-0-
08	3658 X	2652	-0-	-1006 B	-0-	2650 2	2 9	N	2	2 8				-0-
09	3510 X	NO RPT	-0-	-3510 B	-0-			N	NO RPT					-0-
GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT					-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786														
04	3300 X	3263	-0-	-37 B	-0-	192 1	3070 2	N	1	1 8				-0-
05	3472 X	3375	-0-	-97 B	-0-	183 1	3189 2	N	3	3 8				-0-
06	3360 X	2444	-0-	-916 B	-0-	111 1	2333 2	N	-0-					-0-
07	3472 X	2684	-0-	-788 B	-0-	54 1	2628 2	N	2	2 8				-0-
08	3441 X	2744	-0-	-697 B	-0-	60 1	2683 2	N	1	1 8				-0-
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270 B	-0-	1 9		N	NO RPT					-0-
THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912														
04	4705 X	4705	-0-	-0- B	-0-	277 1	4428 2	N	-0-					-0-
05	4388 X	4388	-0-	-0- B	-0-	238 1	4150 2	N	-0-					-0-
06	3625 X	3625	-0-	-0- B	-0-	165 1	3460 2	N	-0-					-0-
07	2904 X	2904	-0-	-0- B	-0-	59 1	2844 2	N	1	1 8				-0-
08	3423 X	3423	-0-	-0- B	-0-	75 1	3346 2	N	2	2 8				-0-
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730 B	-0-	2 9		N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
04	2430 N	1901	-0-	-529 B	-0-	112	1	1788	2	N	1	1	8	-0-
05	2356 N	647	-0-	-1709 B	-0-	35	1	610	2	N	2	2	8	-0-
06	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	58	1	1212	2	N	-0-			-0-
07	1953 N	1079	-0-	-874 B	-0-	22	1	1056	2	N	1	1	8	-0-
08	2697 N	2697	-0-	-0- B	-0-	59	1	2636	2	N	2	2	8	-0-
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-	2	9			N	NO RPT			-0-
HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695														
04	960 N	898	-0-	-62 B	-0-	53	1	845	2	Y	-0-			-0-
05	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	82	1	1434	2	Y	-0-			-0-
06	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	72	1	1505	2	Y	-0-			-0-
07	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	24	1	1142	2	Y	1	1	8	-0-
08	1519 N	1334	-0-	-185 B	-0-	29	1	1304	2	Y	1	1	8	-0-
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590 B	-0-	1	9			Y	NO RPT			-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935														
04	3870 X	3831	-0-	-39 B	-0-	226	1	3604	2	N	1	1	8	-0-
05	3955 X	3955	-0-	-0- B	-0-	214	1	3738	2	N	3	3	8	-0-
06	3720 X	3598	-0-	-122 B	-0-	164	1	3434	2	N	-0-			-0-
07	3968 X	2876	-0-	-1092 B	-0-	58	1	2816	2	N	2	2	8	-0-
08	4364 X	4364	-0-	-0- B	-0-	95	1	4267	2	N	2	2	8	-0-
09	3840 X	NO RPT	-0-	-3840 B	-0-	2	9			N	NO RPT			-0-
HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000														
04	6516 X	6516	-0-	-0- B	-0-	384	1	6131	2	Y	1	1	8	-0-
05	6178 X	6178	-0-	-0- B	-0-	335	1	5840	2	Y	3	3	8	-0-
06	5190 X	5076	-0-	-114 B	-0-	231	1	4845	2	Y	-0-			-0-
07	5549 X	2896	-0-	-2653 B	-0-	59	1	2835	2	Y	2	2	8	-0-
08	6727 X	5085	-0-	-1642 B	-0-	111	1	4972	2	Y	2	2	8	-0-
09	6510 X	NO RPT	-0-	-6510 B	-0-	2	9			Y	NO RPT			-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823														
04	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	86	1	1373	2	N	-0-			-0-
05	2330 N	2330	-0-	-0- B	-0-	126	1	2204	2	N	-0-			-0-
06	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	77	1	1622	2	N	-0-			-0-
07	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	39	1	1889	2	N	1	1	8	-0-
08	2294 N	2058	-0-	-236 B	-0-	45	1	2011	2	N	2	2	8	-0-
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710 B	-0-	2	9			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																								
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7													RRCID -> 221641			COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 14000			PERF.13295 - 13592		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE						
04	750 N	545		-0-	-205 B	-0-		32	1	513	2	N	-0-					-0-						
05	713 N	581		-0-	-132 B	-0-		31	1	550	2	N	-0-					-0-						
06	631 N	631		-0-	-0- B	-0-		29	1	602	2	N	-0-					-0-						
07	558 N	460		-0-	-98 B	-0-		9	1	451	2	N	-0-					-0-						
08	589 N	329		-0-	-260 B	-0-		7	1	322	2	N	-0-					-0-						
09	630 N	NO RPT		-0-	-630 B	-0-						N	NO RPT					-0-						
WORTHY					WELL #: 4	RRCID -> 222588	COMPL. DATE 04/22/2008	TOTAL DEPTH 14333			PERF. 9372 - 12462													
04	660 N	630		-0-	-30 B	-0-		16	1	614	2	N	-0-					-0-						
05	682 N	638		-0-	-44 B	-0-		9	1	629	2	N	-0-					-0-						
06	559 N	559		-0-	-0- B	-0-		6	1	553	2	N	-0-					-0-						
07	651 N	504		-0-	-147 B	-0-		5	1	499	2	N	-0-					-0-						
08	703 N	703		-0-	-0- B	-0-		703	2			N	-0-					-0-						
09	570 N	NO RPT		-0-	-570 B	-0-						N	NO RPT					-0-						
HODGES "A"					WELL #: 18	RRCID -> 222640	COMPL. DATE 07/12/2006	TOTAL DEPTH 14164			PERF.13505 - 13943													
04	3660 X	1846		-0-	-1814 B	-0-		109	1	1737	2	N	-0-					-0-						
05	3782 X	1916		-0-	-1866 B	-0-		104	1	1810	2	N	2		2	8		-0-						
								2	9															
06	3319 X	3319		-0-	-0- B	-0-		151	1	3168	2	N	-0-					-0-						
07	3224 X	3017		-0-	-207 B	-0-		61	1	2954	2	N	2		2	8		-0-						
								2	9															
08	3224 X	1891		-0-	-1333 B	-0-		41	1	1848	2	N	2		2	8		-0-						
								2	9															
09	3330 X	NO RPT		-0-	-3330 B	-0-						N	NO RPT					-0-						
BURLESON, M. G. "A"					WELL #: 6	RRCID -> 222660	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH 13831			PERF.13268 - 13477													
04	1070 N	1070		-0-	-0- B	-0-		63	1	1007	2	N	-0-					-0-						
05	1023 N	976		-0-	-47 B	-0-		53	1	923	2	N	-0-					-0-						
06	809 N	809		-0-	-0- B	-0-		37	1	772	2	N	-0-					-0-						
07	1023 N	719		-0-	-304 B	-0-		15	1	704	2	N	-0-					-0-						
08	1108 N	1108		-0-	-0- B	-0-		24	1	1084	2	N	-0-					-0-						
09	810 N	NO RPT		-0-	-810 B	-0-						N	NO RPT					-0-						
POLLARD, JEANETTE					WELL #: 6	RRCID -> 222967	COMPL. DATE 09/15/2006	TOTAL DEPTH 13870			PERF.12120 - 13676													
04	4860 X	4699		-0-	-161 B	-0-		277	1	4422	2	N	-0-					-0-						
05	4991 X	4728		-0-	-263 B	-0-		256	1	4469	2	N	3		3	8		-0-						
								3	9															
06	4800 X	4276		-0-	-524 B	-0-		195	1	4081	2	N	-0-					-0-						
07	4960 X	4187		-0-	-773 B	-0-		85	1	4096	2	N	5		5	8		-0-						
								6	9															
08	5350 X	5350		-0-	-0- B	-0-		117	1	5230	2	N	3		3	8		-0-						
								3	9															
09	4710 X	NO RPT		-0-	-4710 B	-0-						N	NO RPT					-0-						

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
04	2400 N	2225	-0-	-175 B	-0-	131	1	2093	2	N	1	1	8	-0-	
05	2449 N	2351	-0-	-98 B	-0-	127	1	2222	2	N	2	2	8	-0-	
06	2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	94	1	1977	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	2294 N	1794	-0-	-500 B	-0-	36	1	1758	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	2492 N	2492	-0-	-0- B	-0-	55	1	2437	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	2070 N	NO RPT	-0-	-2070 B	-0-					N	NO RPT			-0-	

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950															
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-12859					N	NO RPT			-0-	

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370															
04	2610 N	2535	-0-	-75 B	-0-	149	1	2385	2	N	1	1	8	-0-	
05	1891 N	1768	-0-	-123 B	-0-	96	1	1670	2	N	2	2	8	-0-	
06	2776 N	2776	-0-	-0- B	-0-	127	1	2649	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	2635 N	1570	-0-	-1065 B	-0-	32	1	1537	2	N	1	1	8	-0-	
08	3276 X	3276	-0-	-0- B	-0-	72	1	3204	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	2760 N	NO RPT	-0-	-2760 B	-0-					N	NO RPT			-0-	

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904															
04	14B2 EXT	2527	-0-	2527 B	-45729	62	1	2444	2	N	19	19	8	-0-	
05	14B2 EXT	2418	-0-	2418 B	-43311	34	1	2323	2	N	55	55	8	-0-	
06	T. A.	1861	-0-	1861 B	-41450	61	1	1821	2	N	20	20	8	-0-	
07	0 X	973	-0-	973 B	-40477	18	1	928	2	N	32	32	8	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-40477	22	1			N	5	5	8	-0-	
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830 B	-40477	35	1			N	NO RPT			-0-	

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608															
04	1230 X	1026	-0-	-204 B	-0-	25	1	1001	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1147 X	1059	-0-	-88 B	-0-	15	1	1044	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1110 X	1047	-0-	-63 B	-0-	10	1	1037	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1116 X	1046	-0-	-70 B	-0-	11	1	1035	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1333 X	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1050 X	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-					N	NO RPT			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
04	2520 N	2520 -0-	-0- B	-0-		62 1	2452 2	Y		5	5 8			-0-
05	2449 N	2371 -0-	-78 B	-0-		34 1	2324 2	Y		12	12 8			-0-
06	1762 X	1762 -0-	-0- B	-0-		13 9								-0-
07	2449 X	1646 -0-	-803 B	-0-		17 1	1745 2	Y		-0-				-0-
						17 1	1621 2	Y		7	7 8			-0-
08	2666 X	2033 -0-	-633 B	-0-		8 9								-0-
09	2520 X	NO RPT -0-	-2520 B	-0-		2027 2	6 9	Y		5	5 8			-0-
										NO RPT				-0-
PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326														
04	1110 N	755 -0-	-355 B	-0-		76 1	679 2	N		-0-				-0-
05	1161 N	1161 -0-	-0- B	-0-		1161 2		N		-0-				-0-
06	1101 N	1101 -0-	-0- B	-0-		109 1	992 2	N		-0-				-0-
07	939 N	939 -0-	-0- B	-0-		38 1	901 2	N		-0-				-0-
08	1185 N	1185 -0-	-0- B	-0-		79 1	1106 2	N		-0-				-0-
09	1110 N	NO RPT -0-	-1110 B	-0-				N		NO RPT				-0-
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634														
04	3452 X	3452 -0-	-0- B	-0-		203 1	3248 2	N		1	1 8			-0-
						1 9								
05	3400 X	3400 -0-	-0- B	-0-		184 1	3214 2	N		2	2 8			-0-
						2 9								
06	3120 X	3022 -0-	-98 B	-0-		138 1	2884 2	N		-0-				-0-
07	3565 X	2734 -0-	-831 B	-0-		55 1	2678 2	N		1	1 8			-0-
						1 9								
08	3565 X	3443 -0-	-122 B	-0-		75 1	3367 2	N		1	1 8			-0-
						1 9								
09	3450 X	NO RPT -0-	-3450 B	-0-				N		NO RPT				-0-
WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987														
04	3000 X	2765 -0-	-235 B	-0-		68 1	2696 2	N		1	1 8			-0-
						1 9								
05	3100 X	1674 -0-	-1426 B	-0-		24 1	1644 2	N		5	5 8			-0-
						6 9								
06	3000 X	1243 -0-	-1757 B	-0-		12 1	1231 2	N		-0-				-0-
07	3100 X	1132 -0-	-1968 B	-0-		11 1	1119 2	N		2	2 8			-0-
						2 9								
08	2852 X	1781 -0-	-1071 B	-0-		1780 2	1 9	N		1	1 8			-0-
09	2760 X	NO RPT -0-	-2760 B	-0-				N		NO RPT				-0-
O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854														
04	2198 N	2198 -0-	-0- B	-0-		130 1	2067 2	N		1	1 8			-0-
						1 9								
05	2263 N	2221 -0-	-42 B	-0-		120 1	2099 2	N		2	2 8			-0-
						2 9								
06	2153 N	2153 -0-	-0- B	-0-		98 1	2055 2	N		-0-				-0-
07	2263 N	1569 -0-	-694 B	-0-		32 1	1534 2	N		3	3 8			-0-
						3 9								
08	2232 N	1984 -0-	-248 B	-0-		43 1	1939 2	N		2	2 8			-0-
						2 9								
09	2160 N	NO RPT -0-	-2160 B	-0-				N		NO RPT				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	61	1	975	2	N	-0-				-0-
05	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	53	1	927	2	N	-0-				-0-
06	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	39	1	825	2	N	-0-				-0-
07	1085 N	696	-0-	-389 B	-0-	14	1	682	2	N	-0-				-0-
08	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	25	1	1124	2	N	-0-				-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-					N	NO RPT				-0-

MULLENAX G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373															
04	4440 X	1384	-0-	-3056 B	-0-	82	1	1301	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
05	4588 X	1666	-0-	-2922 B	-0-	90	1	1574	2	N	2	2	8		-0-
						2	9								
06	4260 X	1708	-0-	-2552 B	-0-	78	1	1630	2	N	-0-				-0-
07	4185 X	1656	-0-	-2529 B	-0-	33	1	1622	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
08	1674 X	976	-0-	-698 B	-0-	21	1	954	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
09	1710 X	NO RPT	-0-	-1710 B	-0-					N	NO RPT				-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902															
04	3300 X	3116	-0-	-184 B	-0-	184	1	2931	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
05	3410 X	3057	-0-	-353 B	-0-	166	1	2889	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
06	3090 X	2751	-0-	-339 B	-0-	125	1	2626	2	Y	-0-				-0-
07	3224 X	2387	-0-	-837 B	-0-	48	1	2336	2	Y	3	3	8		-0-
						3	9								
08	3224 X	3016	-0-	-208 B	-0-	66	1	2948	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120 B	-0-					Y	NO RPT				-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360															
04	1140 N	1107	-0-	-33 B	-0-	27	1	1080	2	N	-0-				-0-
05	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	17	1	1133	2	N	-0-				-0-
06	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	8	1	828	2	N	-0-				-0-
07	1147 N	827	-0-	-320 B	-0-	8	1	819	2	N	-0-				-0-
08	1147 N	1087	-0-	-60 B	-0-	1087	2			N	-0-				-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840 B	-0-					N	NO RPT				-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892															
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928															
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8											RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1140 N	1007	-0-	-133 B	-0-	59	1	948	2	N	-0-				-0-
05	1333 N	1042	-0-	-291 B	-0-	56	1	986	2	N	-0-				-0-
06	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	50	1	1047	2	N	-0-				-0-
07	1054 N	705	-0-	-349 B	-0-	14	1	691	2	N	-0-				-0-
08	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	24	1	1078	2	N	-0-				-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-					N	NO RPT				-0-
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5											RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708				
04	2640 X	2329	-0-	-311 B	-0-	137	1	2191	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
05	2728 X	2369	-0-	-359 B	-0-	128	1	2238	2	N	3	3	8		-0-
						3	9								
06	2610 X	2009	-0-	-601 B	-0-	92	1	1917	2	N	-0-				-0-
07	2697 X	1312	-0-	-1385 B	-0-	26	1	1284	2	N	2	2	8		-0-
						2	9								
08	2418 X	453	-0-	-1965 B	-0-	10	1	441	2	N	2	2	8		-0-
						2	9								
09	2010 N	NO RPT	-0-	-2010 B	-0-					N	NO RPT				-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 7											RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706				
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
PINNACLE WELL #: 5											RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370				
04	3338 X	3338	-0-	-0- B	-0-	334	1	3004	2	N	-0-				-0-
05	3065 X	3065	-0-	-0- B	-0-	3065	2			N	-0-				-0-
06	2610 X	1956	-0-	-654 B	-0-	194	1	1762	2	N	-0-				-0-
07	2697 X	1354	-0-	-1343 B	-0-	54	1	1300	2	N	-0-				-0-
08	4044 X	4044	-0-	-0- B	-0-	269	1	3775	2	N	-0-				-0-
09	2610 X	NO RPT	-0-	-2610 B	-0-					N	NO RPT				-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13											RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382				
04	4770 X	4699	-0-	-71 B	-0-	277	1	4421	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
05	4836 X	4713	-0-	-123 B	-0-	255	1	4455	2	N	3	3	8		-0-
						3	9								
06	4680 X	3657	-0-	-1023 B	-0-	167	1	3490	2	N	-0-				-0-
07	4867 X	4100	-0-	-767 B	-0-	83	1	4013	2	N	4	4	8		-0-
						4	9								
08	4867 X	4106	-0-	-761 B	-0-	90	1	4014	2	N	2	2	8		-0-
						2	9								
09	4710 X	NO RPT	-0-	-4710 B	-0-					N	NO RPT				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290														
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	
04	5481 X	5481	-0-	-0- B	-0-	136	1	5339	2	N	5	5 8	-0-	
05	4539 X	4539	-0-	-0- B	-0-	66	1	4461	2	N	11	11 8	-0-	
06	4109 X	4109	-0-	-0- B	-0-	41	1	4068	2	N	-0-		-0-	
07	3781 X	3781	-0-	-0- B	-0-	38	1	3729	2	N	13	13 8	-0-	
08	5293 X	5293	-0-	-0- B	-0-	5284	2	9 9	N	8	8 8	-0-	-0-	
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640 B	-0-				N	NO RPT			-0-	
MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573														
04	2880 X	2744	-0-	-136 B	-0-	162	1	2582	2	N	-0-		-0-	
05	2976 X	1711	-0-	-1265 B	-0-	93	1	1618	2	N	-0-		-0-	
06	2612 X	2612	-0-	-0- B	-0-	119	1	2493	2	N	-0-		-0-	
07	2821 X	1519	-0-	-1302 B	-0-	31	1	1487	2	N	1	1 8	-0-	
08	2821 X	1790	-0-	-1031 B	-0-	39	1	1750	2	N	1	1 8	-0-	
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730 B	-0-	1	9		N	NO RPT			-0-	
WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870														
04	1290 N	1187	-0-	-103 B	-0-	29	1	1158	2	N	-0-		-0-	
05	1333 N	1148	-0-	-185 B	-0-	17	1	1131	2	N	-0-		-0-	
06	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	11	1	1093	2	N	-0-		-0-	
07	1240 N	952	-0-	-288 B	-0-	10	1	942	2	N	-0-		-0-	
08	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	2		N	-0-			-0-	
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-				N	NO RPT			-0-	
WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864														
04	4500 X	3363	-0-	-1137 B	-0-	83	1	3278	2	N	2	2 8	-0-	
05	4650 X	4072	-0-	-578 B	-0-	59	1	4005	2	N	7	7 8	-0-	
06	4500 X	3750	-0-	-750 B	-0-	37	1	3713	2	N	-0-		-0-	
07	4650 X	3671	-0-	-979 B	-0-	37	1	3624	2	N	9	9 8	-0-	
08	4547 X	4547	-0-	-0- B	-0-	4539	2	8 9	N	7	7 8	-0-	-0-	
09	3930 X	NO RPT	-0-	-3930 B	-0-				N	NO RPT			-0-	
WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880														
04	3240 X	3221	-0-	-19 B	-0-	80	1	3139	2	N	2	2 8	-0-	
05	3534 X	3165	-0-	-369 B	-0-	46	1	3110	2	N	8	8 8	-0-	
06	3420 X	2549	-0-	-871 B	-0-	25	1	2524	2	N	-0-		-0-	
07	3534 X	2678	-0-	-856 B	-0-	27	1	2643	2	N	7	7 8	-0-	
08	3751 X	3751	-0-	-0- B	-0-	3747	2	4 9	N	4	4 8	-0-	-0-	
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210 B	-0-				N	NO RPT			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																			
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		2070 N	1866	-0-		-204 B	-0-			110 1	1756 2	N		-0-					-0-
05		2268 N	2268	-0-		-0- B	-0-			123 1	2145 2	N		-0-					-0-
06		1954 N	1954	-0-		-0- B	-0-			89 1	1865 2	N		-0-					-0-
07		1922 N	1727	-0-		-195 B	-0-			35 1	1692 2	N		-0-					-0-
08		2495 N	2495	-0-		-0- B	-0-			55 1	2440 2	N		-0-					-0-
09		1950 N	NO RPT	-0-		-1950 B	-0-					N		NO RPT					-0-
MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368																			
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N		-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N		NO RPT					-0-
WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956																			
04		2490 N	2244	-0-		-246 B	-0-			56 1	2188 2	N		-0-					-0-
05		2325 N	2325	-0-		-0- B	-0-			34 1	2291 2	N		-0-					-0-
06		1916 N	1916	-0-		-0- B	-0-			19 1	1897 2	N		-0-					-0-
07		2325 N	1592	-0-		-733 B	-0-			16 1	1575 2	N		1	1	8			-0-
										1 9									
08		2485 N	2485	-0-		-0- B	-0-			2485 2		N		-0-					-0-
09		1920 N	NO RPT	-0-		-1920 B	-0-					N		NO RPT					-0-
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059																			
04		3690 X	1074	-0-		-2616 B	-0-			27 1	1047 2	Y		-0-					-0-
05		1240 X	1087	-0-		-153 B	-0-			16 1	1071 2	Y		-0-					-0-
06		1135 X	1135	-0-		-0- B	-0-			11 1	1124 2	Y		-0-					-0-
07		1116 X	1033	-0-		-83 B	-0-			10 1	1023 2	Y		-0-					-0-
08		1377 X	1377	-0-		-0- B	-0-			1377 2		Y		-0-					-0-
09		1140 X	NO RPT	-0-		-1140 B	-0-					Y		NO RPT					-0-
ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376																			
04		4880 X	4880	-0-		-0- B	-0-			2281 1	2599 2	N		-0-					-0-
05		5332 X	3363	-0-		-1969 B	-0-			3363 2		N		-0-					-0-
06		5160 X	2148	-0-		-3012 B	-0-			127 1	2021 2	N		-0-					-0-
07		5332 X	757	-0-		-4575 B	-0-			757 1		N		-0-					-0-
08		5208 X	875	-0-		-4333 B	-0-			875 1		N		-0-					-0-
09		4890 X	NO RPT	-0-		-4890 B	-0-					N		NO RPT					-0-
WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864																			
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N		-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N		NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910														
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
04	3510 X	2837	-0-	-673 B	-0-	70	1	2767	2	N	-0-			-0-
05	3348 X	3273	-0-	-75 B	-0-	47	1	3224	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
06	3150 X	2562	-0-	-588 B	-0-	25	1	2537	2	N	-0-			-0-
07	3255 X	2364	-0-	-891 B	-0-	24	1	2339	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
08	3362 X	3362	-0-	-0- B	-0-	3361	2	1	9	N	1	1 8		-0-
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180 B	-0-					N	NO RPT			-0-
WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888														
04	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	27	1	1082	2	N	-0-			-0-
05	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	23	1	1583	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
06	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	13	1	1255	2	N	-0-			-0-
07	1147 N	394	-0-	-753 B	-0-	4	1	388	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
08	1612 N	732	-0-	-880 B	-0-	730	2	2	9	N	2	2 8		-0-
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-					N	NO RPT			-0-
WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892														
04	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	2	1	85	2	N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822														
04	8459 X	8459	-0-	-0- B	-0-	209	1	8250	2	N	-0-			-0-
05	2599 N	2599	-0-	-0- B	-0-	38	1	2561	2	N	-0-			-0-
06	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	9	1	918	2	N	-0-			-0-
07	713 X	453	-0-	-260 B	-0-	5	1	448	2	N	-0-			-0-
08	713 X	519	-0-	-194 B	-0-	519	2			N	-0-			-0-
09	690 X	NO RPT	-0-	-690 B	-0-					N	NO RPT			-0-
KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 10348 - 14680														
04	3483 X	3483	-0-	-0- B	-0-	86	1	3397	2	N	-0-			-0-
05	3367 X	3367	-0-	-0- B	-0-	49	1	3318	2	N	-0-			-0-
06	3060 X	2290	-0-	-770 B	-0-	23	1	2267	2	N	-0-			-0-
07	3596 X	2452	-0-	-1144 B	-0-	25	1	2427	2	N	-0-			-0-
08	3596 X	520	-0-	-3076 B	-0-	520	2			N	-0-			-0-
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480 B	-0-					N	NO RPT			-0-
MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF. 17114 - 17844														
04	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	6	1	83	2	N	-0-			-0-
05	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	5	1	81	2	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
09	1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	10	1	379	2	N	-0-			-0-
05	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	6	1	409	2	N	-0-			-0-
06	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	3	1	323	2	N	-0-			-0-
07	372 N	297	-0-	-75 B	-0-	3	1	294	2	N	-0-			-0-
08	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369	2			N	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT			-0-
WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922														
04	1290 N	1279	-0-	-11 B	-0-	32	1	1247	2	N	-0-			-0-
05	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	19	1	1328	2	N	-0-			-0-
06	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	11	1	1089	2	N	-0-			-0-
07	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	14	1	1322	2	N	-0-			-0-
08	1333 N	1237	-0-	-96 B	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924														
04	4320 X	4053	-0-	-267 B	-0-	100	1	3946	2	N	6	6	8	-0-
						7	9							
05	4464 X	1916	-0-	-2548 B	-0-	28	1	1879	2	N	8	8	8	-0-
						9	9							
06	3840 X	3184	-0-	-656 B	-0-	31	1	3153	2	N	-0-			-0-
07	4185 X	2083	-0-	-2102 B	-0-	21	1	2049	2	N	12	12	8	-0-
						13	9							
08	4185 X	2323	-0-	-1862 B	-0-	2320	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	4050 X	NO RPT	-0-	-4050 B	-0-					N	NO RPT			-0-
WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696														
04	2330 N	2330	-0-	-0- B	-0-	58	1	2271	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
05	2743 N	2743	-0-	-0- B	-0-	40	1	2697	2	N	5	5	8	-0-
						6	9							
06	1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	18	1	1818	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	963	-0-	-60 B	-0-	10	1	944	2	N	8	8	8	-0-
						9	9							
08	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1761	2	4	9	N	4	4	8	-0-
09	990 N	NO RPT	-0-	-990 B	-0-					N	NO RPT			-0-
KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040														
04	540 N	527	-0-	-13 B	-0-	13	1	514	2	Y	-0-			-0-
05	558 N	500	-0-	-58 B	-0-	7	1	493	2	Y	-0-			-0-
06	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	5	1	508	2	Y	-0-			-0-
07	558 N	433	-0-	-125 B	-0-	4	1	429	2	Y	-0-			-0-
08	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			Y	-0-			-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864														
04	1530 N	1460	-0-	-70 B	-0-	36	1	1424	2	N	-0-			-0-
05	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	22	1	1502	2	N	-0-			-0-
06	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	13	1	1330	2	N	-0-			-0-
07	1519 N	1183	-0-	-336 B	-0-	12	1	1171	2	N	-0-			-0-
08	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	2			N	-0-			-0-
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768														
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	
04	3487 X	3487	-0-	-0- B	-0-	86	1	3400	2	Y	1	1 8	-0-	
05	3286 X	3253	-0-	-33 B	-0-	47	1	3204	2	Y	2	2 8	-0-	
06	3180 X	2951	-0-	-229 B	-0-	29	1	2922	2	Y	-0-		-0-	
07	3596 X	2386	-0-	-1210 B	-0-	24	1	2361	2	Y	1	1 8	-0-	
08	3596 X	2611	-0-	-985 B	-0-	2611	2			Y	-0-		-0-	
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480 B	-0-					Y	NO RPT		-0-	
WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762														
04	4860 X	4786	-0-	-74 B	-0-	118	1	4658	2	N	9	9 8	-0-	
05	5022 X	4648	-0-	-374 B	-0-	67	1	4550	2	N	28	28 8	-0-	
06	4770 X	3504	-0-	-1266 B	-0-	35	1	3469	2	N	-0-		-0-	
07	5022 X	3635	-0-	-1387 B	-0-	37	1	3569	2	N	26	26 8	-0-	
08	5022 X	4648	-0-	-374 B	-0-	4633	2	15	9	N	14	14 8	-0-	
09	4800 X	NO RPT	-0-	-4800 B	-0-					N	NO RPT		-0-	
WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760														
04	660 N	575	-0-	-85 B	-0-	14	1	561	2	N	-0-		-0-	
05	651 N	513	-0-	-138 B	-0-	7	1	506	2	N	-0-		-0-	
06	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	5	1	461	2	N	-0-		-0-	
07	589 N	424	-0-	-165 B	-0-	4	1	420	2	N	-0-		-0-	
08	527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522	2			N	-0-		-0-	
09	480 N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-					N	NO RPT		-0-	
WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920														
04	6708 X	6708	-0-	-0- B	-0-	166	1	6534	2	N	7	7 8	-0-	
05	6758 X	6257	-0-	-501 B	-0-	90	1	6145	2	N	20	20 8	-0-	
06	7020 X	5826	-0-	-1194 B	-0-	58	1	5768	2	N	-0-		-0-	
07	7254 X	5549	-0-	-1705 B	-0-	56	1	5473	2	N	18	18 8	-0-	
08	7254 X	6666	-0-	-588 B	-0-	6653	2	13	9	N	12	12 8	-0-	
09	6720 X	NO RPT	-0-	-6720 B	-0-					N	NO RPT		-0-	
BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778														
04	359 X	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-		-0-	
05	649 X	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-		-0-	
06	884 X	884	-0-	-0- B	-0-	22	1	862	2	N	-0-		-0-	
07	910 X	910	-0-	-0- B	-0-	3	1	907	2	N	-0-		-0-	
08	795 X	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-		-0-	
09	870 X	NO RPT	-0-	-870 B	-0-					N	NO RPT		-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
FLETCHER OPERATING, LLC 273611														
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568														
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950														
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836														
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935														
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428														
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996														
04	2753 N	2753	-0-	-0- B	-0-	2752	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043	2			N	-0-			-0-
06	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
07	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			N	-0-			-0-
08	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	819	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0					AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
05	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2		N	-0-			-0-
06	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
07	341 N	233	-0-	-108 B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
08	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	492	2	1 9	N	-0-	1 8		-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-				N	NO RPT			-0-
FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358													
04	3930 X	3577	-0-	-353 B	-0-	3577	2		N	-0-			-0-
05	4061 X	3323	-0-	-738 B	-0-	3323	2		N	-0-			-0-
06	3930 X	3357	-0-	-573 B	-0-	3357	2		N	-0-			-0-
07	3751 X	2987	-0-	-764 B	-0-	2987	2		N	-0-			-0-
08	4174 X	4174	-0-	-0- B	-0-	4174	2		N	-0-			-0-
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570 B	-0-				N	NO RPT			-0-
FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728													
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135													
04	4306 X	4306	-0-	-0- B	-0-	4306	2		N	-0-			-0-
05	4137 X	4137	-0-	-0- B	-0-	4137	2		N	-0-			-0-
06	2319 X	2319	-0-	-0- B	-0-	2319	2		N	-0-			-0-
07	2668 X	2668	-0-	-0- B	-0-	2668	2		N	-0-			-0-
08	3893 X	3893	-0-	-0- B	-0-	3893	2		N	-0-			-0-
09	2190 X	NO RPT	-0-	-2190 B	-0-				N	NO RPT			-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650													
04	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
05	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
08	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-				N	NO RPT			-0-
BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570													
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725													
04	3258 X	3258	-0-	-0- B	-0-	3258	2		N	-0-			-0-
05	3280 X	3280	-0-	-0- B	-0-	3280	2		N	-0-			-0-
06	2978 N	2978	-0-	-0- B	-0-	2978	2		N	-0-			-0-
07	2635 X	1369	-0-	-1266 B	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
08	2635 X	1277	-0-	-1358 B	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550 B	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834														
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
04	1526 X	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	2			N	-0-			21
05	1295 X	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2			N	-0-			21
06	467 X	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-			21
07	460 X	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-			21
08	462 X	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-			21
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			21
EPPEES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707														
04	3311 X	3311	-0-	-0- B	-0-	3311	2			N	-0-			-0-
05	3550 X	3550	-0-	-0- B	-0-	3550	2			N	-0-			-0-
06	3900 X	3900	-0-	-0- B	-0-	3900	2			N	-0-			-0-
07	2754 X	2754	-0-	-0- B	-0-	2754	2			N	-0-			-0-
*08	5209 X	5209	-0-	-0- B	-0-	5209	2			N	-0-			-0-
09	960 X	NO RPT	-0-	-960 B	-0-					N	NO RPT			-0-
FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909														
04	1350 N	1236	-0-	-114 B	-0-	1236	2			N	-0-			-0-
05	1333 N	1316	-0-	-17 B	-0-	1316	2			N	-0-			-0-
06	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	2			N	-0-			-0-
07	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	2			N	-0-			-0-
*08	1302 N	1209	-0-	-93 B	-0-	1209	2			N	-0-			-0-
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380 B	-0-					N	NO RPT			-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880														
04	2623 N	2623	-0-	-0- B	-0-	2623	2			N	-0-			-0-
05	3352 X	3352	-0-	-0- B	-0-	3352	2			N	-0-			-0-
06	2816 N	2816	-0-	-0- B	-0-	2816	2			N	-0-			-0-
07	2449 N	2381	-0-	-68 B	-0-	2381	2			N	-0-			-0-
*08	2449 X	2090	-0-	-359 B	-0-	2090	2			N	-0-			-0-
09	2370 X	NO RPT	-0-	-2370 B	-0-					N	NO RPT			-0-
HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970														
04	2452 X	2452	-0-	-0- B	-0-	2452	2			N	-0-			-0-
05	1364 X	421	-0-	-943 B	-0-	421	2			N	-0-			-0-
06	1465 X	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
07	1364 X	1325	-0-	-39 B	-0-	1325	2			N	-0-			-0-
*08	1364 X	1047	-0-	-317 B	-0-	1047	2			N	-0-			-0-
09	1320 X	NO RPT	-0-	-1320 B	-0-					N	NO RPT			-0-
FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899														
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709														
04	4688 X	4688	-0-	-0- B	-0-	4688	2			N	-0-			-0-
05	4406 X	4406	-0-	-0- B	-0-	4406	2			N	-0-			-0-
06	4703 X	4703	-0-	-0- B	-0-	4703	2			N	-0-			-0-
07	4594 X	4594	-0-	-0- B	-0-	4594	2			N	-0-			-0-
*08	4089 X	4089	-0-	-0- B	-0-	4089	2			N	-0-			-0-
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3560 X	3560	-0-	-0- B	-0-	3534	2	26	9	N	24	24	8			-0-
05	4005 X	4005	-0-	-0- B	-0-	3992	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	3684 X	3684	-0-	-0- B	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
07	3619 X	3619	-0-	-0- B	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
*08	3823 X	3823	-0-	-0- B	-0-	3794	2	29	9	N	26	26	8			-0-
09	300 X	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT					-0-
FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983																
04	690 N	628	-0-	-62 B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
*08	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-					N	NO RPT					-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834																
04	1410 N	1369	-0-	-41 B	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
05	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
06	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
07	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
08	1550 N	1497	-0-	-53 B	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530 B	-0-					N	NO RPT					-0-
KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634																
04	3637 X	3637	-0-	-0- B	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
05	3341 X	3341	-0-	-0- B	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
06	3651 X	3651	-0-	-0- B	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
07	3317 X	3317	-0-	-0- B	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
08	4123 X	4123	-0-	-0- B	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
09	2190 X	NO RPT	-0-	-2190 B	-0-					N	NO RPT					-0-
HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020																
04	2705 N	2705	-0-	-0- B	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
05	2604 N	2546	-0-	-58 B	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
06	2520 N	2093	-0-	-427 B	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
07	2790 N	2649	-0-	-141 B	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
*08	2542 N	2478	-0-	-64 B	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498																
04	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
05	1942 X	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
06	2237 X	2237	-0-	-0- B	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
07	2123 X	2123	-0-	-0- B	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
08	1997 X	1997	-0-	-0- B	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
09	960 X	NO RPT	-0-	-960 B	-0-					N	NO RPT					-0-
KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586																
04	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	210 N	171	-0-	-39 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915	2			N	-0-				5
05	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			N	-0-				5
06	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-				5
07	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932	2			N	-0-				5
08	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2			N	-0-				5
09	870 N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-					N	NO RPT				5

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 11696 - 13839															
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 11631 - 14013															
04	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-				-0-
05	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-				-0-
06	750 N	725	-0-	-25 B	-0-	725	2			N	-0-				-0-
07	806 N	746	-0-	-60 B	-0-	746	2			N	-0-				-0-
*08	775 N	758	-0-	-17 B	-0-	758	2			N	-0-				-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-					N	NO RPT				-0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF. 13218 - 14808															
04	5338 X	5338	-0-	-0- B	-0-	5338	2			N	-0-				-0-
05	4911 X	4911	-0-	-0- B	-0-	4911	2			N	-0-				-0-
06	4710 X	3712	-0-	-998 B	-0-	3712	2			N	-0-				-0-
07	4867 X	3850	-0-	-1017 B	-0-	3850	2			N	-0-				-0-
08	4867 X	3905	-0-	-962 B	-0-	3905	2			N	-0-				-0-
09	4710 X	NO RPT	-0-	-4710 B	-0-					N	NO RPT				-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882															
04	4710 X	3198	-0-	-1512 B	-0-	3197	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
05	4433 X	3178	-0-	-1255 B	-0-	3178	2			Y	-0-				-0-
06	4140 X	3016	-0-	-1124 B	-0-	3016	2			Y	-0-				-0-
07	4278 X	4033	-0-	-245 B	-0-	4033	2			Y	-0-				-0-
08	4917 X	4917	-0-	-0- B	-0-	4916	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210 B	-0-					Y	NO RPT				-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 11638 - 14035															
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-				-0-
05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-				-0-
06	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-				-0-
07	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-				-0-
*08	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-				-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT				-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837															
04	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-				-0-
05	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-				-0-
06	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-				-0-
07	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-				-0-
08	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	481	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3960 X	3904	-0-	-56 B	-0-	3902	2	2	9	N	2	2	8			61
05	4092 X	4003	-0-	-89 B	-0-	4002	2			N	1	1	8			61
06	3960 X	3899	-0-	-61 B	-0-	3899	2			N	-0-					61
07	4092 X	4070	-0-	-22 B	-0-	4070	2			N	-0-					61
08	4092 X	4068	-0-	-24 B	-0-	4066	2	2	9	N	2	2	8			61
09	3900 X	NO RPT	-0-	-3900 B	-0-					N	NO RPT					61
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965																
04	540 N	413	-0-	-127 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	496 N	451	-0-	-45 B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	480 N	365	-0-	-115 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	461 N	461	-0-	-0 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	465 N	397	-0-	-68 B	-0-	396	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845																
04	3127 X	3127	-0-	-0 B	-0-	3126	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2949 X	2949	-0-	-0 B	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
06	2722 X	2722	-0-	-0 B	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
07	2695 X	2695	-0-	-0 B	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
08	3409 X	3409	-0-	-0 B	-0-	3405	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	2370 X	NO RPT	-0-	-2370 B	-0-					N	NO RPT					-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816																
04	1320 N	1267	-0-	-53 B	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
05	1395 N	1169	-0-	-226 B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	1124	-0-	-136 B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
07	1416 N	1416	-0-	-0 B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
08	1377 N	1377	-0-	-0 B	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-					N	NO RPT					-0-
KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540																
04	1170 N	958	-0-	-212 B	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	1147 N	985	-0-	-162 B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
06	1020 N	947	-0-	-73 B	-0-	947	2			N	-0-					-0-
07	995 N	995	-0-	-0 B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
08	992 N	972	-0-	-20 B	-0-	972	2			N	-0-					-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960 B	-0-					N	NO RPT					-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927																
04	5340 X	4999	-0-	-341 B	-0-	4997	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5994 X	5994	-0-	-0 B	-0-	5993	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5044 X	5044	-0-	-0 B	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
07	5673 X	5673	-0-	-0 B	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
08	5921 X	4645	-0-	-1276 B	-0-	4639	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	5730 X	NO RPT	-0-	-5730 B	-0-					N	NO RPT					-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958																
04	4200 X	2210	-0-	-1990 B	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
05	4594 X	4594	-0-	-0 B	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
06	4457 X	4457	-0-	-0 B	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
07	4340 X	4117	-0-	-223 B	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
08	4340 X	4016	-0-	-324 B	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
09	4200 X	NO RPT	-0-	-4200 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1140 N	1123	-0-	-17 B	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
05	1178 N	1149	-0-	-29 B	-0-	1149	2			N	-0-			-0-
06	1140 N	1095	-0-	-45 B	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
07	1147 N	1051	-0-	-96 B	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
08	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	2			N	-0-			-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-					N	NO RPT			-0-
KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558														
04	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
05	1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694	2			N	-0-			-0-
06	2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075	2			N	-0-			-0-
07	2211 N	2211	-0-	-0- B	-0-	2211	2			N	-0-			-0-
08	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	2299	2			N	-0-			-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-					N	NO RPT			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849														
04	330 N	246	-0-	-84 B	-0-	246	2			Y	-0-			-0-
05	341 N	248	-0-	-93 B	-0-	248	2			Y	-0-			-0-
06	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			Y	-0-			-0-
07	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			Y	-0-			-0-
08	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2			Y	-0-			-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385														
04	210 X	367	-0-	157 B	-6463	367	2			N	-0-			32
05	217 X	523	-0-	306 B	-6157	523	2			N	-0-			32
06	210 X	371	-0-	161 B	-5996	371	2			N	-0-			32
07	217 X	374	-0-	157 B	-5839	374	2			N	-0-			32
08	217 N	359	-0-	142 B	-5697	359	2			N	-0-			32
09	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-5697					N	NO RPT			32
FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859														
04	2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	2			N	-0-			-0-
05	2284 N	2284	-0-	-0- B	-0-	2284	2			N	-0-			-0-
06	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827	2			N	-0-			-0-
07	1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866	2			N	-0-			-0-
*08	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001	2			N	-0-			-0-
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-					N	NO RPT			-0-
KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559														
04	960 N	654	-0-	-306 B	-0-	654	2			N	-0-			-0-
05	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
06	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-			-0-
07	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	2			N	-0-			-0-
08	1178 N	1067	-0-	-111 B	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960 B	-0-					N	NO RPT			-0-
KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731														
04	270 N	21	-0-	-249 B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
05	248 N	77	-0-	-171 B	-0-	77	2			N	-0-			-0-
06	60 N	26	-0-	-34 B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LEON																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																														
H. L. & P. GAS UNIT														WELL #: 13			RRCID -> 218151			COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 14152			PERF.12591 - 13823				
M O	ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		* AMT		* DISPOSITIONS CODE		* AMT		* CODE		C M	COND PROD		* AMT		* DISPOSITIONS CODE		* AMT		* CODE		EOM BALANCE
04	2612 X		2612		-0-		-0- B		-0-		2612		2						N	-0-										-0-
05	2561 X		2561		-0-		-0- B		-0-		2561		2						N	-0-										-0-
06	2477 X		2477		-0-		-0- B		-0-		2477		2						N	-0-										-0-
07	2678 X		2678		-0-		-0- B		-0-		2678		2						N	-0-										-0-
08	2680 X		2680		-0-		-0- B		-0-		2680		2						N	-0-										-0-
09	1350 X		NO RPT		-0-		-1350 B		-0-										N	NO RPT										-0-
REED "E" GAS UNIT														WELL #: 12		RRCID -> 218215			COMPL. DATE 09/01/2009			TOTAL DEPTH 14286			PERF. 8763 - 13872					
04	660 N		530		-0-		-130 B		-0-		529		2		1		9		N	1		1		8						-0-
05	1263 N		1263		-0-		-0- B		-0-		1262		2		1		9		N	1		1		8						-0-
06	1356 N		1356		-0-		-0- B		-0-		1356		2						N	-0-										-0-
07	1072 N		1072		-0-		-0- B		-0-		1072		2						N	-0-										-0-
08	980 N		980		-0-		-0- B		-0-		974		2		6		9		N	5		5		8						-0-
09	780 N		NO RPT		-0-		-780 B		-0-										N	NO RPT										-0-
KING, GAIL														WELL #: 22H		RRCID -> 218244			COMPL. DATE 09/08/2007			TOTAL DEPTH 14327			PERF.11882 - 13323					
04	300 X		-0-		-0-		-300 B		-51955										N	-0-										-0-
05	310 N		-0-		-0-		-310 B		-51955										N	-0-										-0-
06	300 N		176		-0-		-124 B		-51955		176		2						N	-0-										-0-
07	0 N		16		-0-		16 B		-51939		16		2						N	-0-										-0-
08	0 N		-0-		-0-		-0- B		-51939										N	-0-										-0-
09	180 N		NO RPT		-0-		-180 B		-51939										N	NO RPT										-0-
H. L. & P. GAS UNIT														WELL #: 8		RRCID -> 218869			COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 14300			PERF.12562 - 13960					
04	3150 X		1860		-0-		-1290 B		-0-		1860		2						N	-0-										-0-
05	3472 X		3193		-0-		-279 B		-0-		3193		2						N	-0-										-0-
06	4252 X		4252		-0-		-0- B		-0-		4252		2						N	-0-										-0-
07	3472 X		2674		-0-		-798 B		-0-		2674		2						N	-0-										-0-
08	3193 X		2389		-0-		-804 B		-0-		2389		2						N	-0-										-0-
09	3930 X		NO RPT		-0-		-3930 B		-0-										N	NO RPT										-0-
HOLMES "S"														WELL #: 8		RRCID -> 219144			COMPL. DATE 03/31/2006			TOTAL DEPTH 15293			PERF. 9060 - 13553					
04	3000 X		2674		-0-		-326 B		-0-		2673		2		1		9		N	1		1		8						21
05	3100 X		3017		-0-		-83 B		-0-		3016		2		1		9		N	1		1		8						21
06	3000 X		2852		-0-		-148 B		-0-		2852		2						N	-0-										21
07	3100 X		2931		-0-		-169 B		-0-		2931		2						N	-0-										21
*08	3100 X		2987		-0-		-113 B		-0-		2980		2		7		9		N	6		6		8						21
09	2910 X		NO RPT		-0-		-2910 B		-0-										N	NO RPT										21
HOLMES "S"														WELL #: 6		RRCID -> 219839			COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 15290			PERF.12218 - 13526					
04	4389 X		4389		-0-		-0- B		-0-		4341		2		48		9		N	44		102		1						22
05	4307 X		4307		-0-		-0- B		-0-		4307		2						N	-0-										22
06	3967 X		3967		-0-		-0- B		-0-		3967		2						N	-0-										22
07	3812 X		3812		-0-		-0- B		-0-		3812		2						N	-0-										22
08	3642 X		3642		-0-		-0- B		-0-		3641		2		1		9		N	1		1		8						22
09	1290 X		NO RPT		-0-		-1290 B		-0-										N	NO RPT										22
KING, GAIL														WELL #: 26		RRCID -> 220088			COMPL. DATE 05/12/2006			TOTAL DEPTH 14960			PERF.13462 - 13721					
04	159 N		159		-0-		-0- B		-0-		159		2						N	-0-										30
05	175 N		175		-0-		-0- B		-0-		175		2						N	-0-										30
06	159 N		159		-0-		-0- B		-0-		159		2						N	-0-										30
07	186 N		186		-0-		-0- B		-0-		186		2						N	-0-										30
08	218 N		218		-0-		-0- B		-0-		218		2						N	-0-										30
09	150 N		NO RPT		-0-		-150 B		-0-										N	NO RPT										30

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	600 N	466	-0-	-134 B	-0-	466 2			N	-0-				-0-
05	589 N	467	-0-	-122 B	-0-	467 2			N	-0-				-0-
06	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2			N	-0-				-0-
07	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 2			N	-0-				-0-
08	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 2			N	-0-				-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-				N	NO RPT				-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846														
04	3414 X	3414	-0-	-0- B	-0-	3412 2	2 9		N	2	2 8			-0-
05	3803 X	3803	-0-	-0- B	-0-	3802 2	1 9		N	1	1 8			-0-
06	3751 X	3751	-0-	-0- B	-0-	3751 2			N	-0-				-0-
07	3956 X	3956	-0-	-0- B	-0-	3956 2			N	-0-				-0-
*08	3931 X	3931	-0-	-0- B	-0-	3921 2	10 9		N	9	9 8			-0-
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090 B	-0-				N	NO RPT				-0-
KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961														
04	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2			N	-0-				-0-
05	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 2			N	-0-				-0-
06	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 2			N	-0-				-0-
07	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 2			N	-0-				-0-
08	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 2			N	-0-				-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-				N	NO RPT				-0-
HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599														
04	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720 2			N	-0-				23
05	1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823 2			N	-0-				23
06	1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924 2			N	-0-				23
07	1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967 2			N	-0-				23
08	1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965 2			N	-0-				23
09	1650 N	NO RPT	-0-	-1650 B	-0-				N	NO RPT				23
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721														
04	660 N	649	-0-	-11 B	-0-	649 2			N	-0-				-0-
05	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 2			N	-0-				-0-
06	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 2			N	-0-				-0-
07	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002 2			N	-0-				-0-
08	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987 2			N	-0-				-0-
09	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-				N	NO RPT				-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048														
04	6229 X	6229	-0-	-0- B	-0-	6217 2	12 9		N	11	11 8			-0-
05	5952 X	5920	-0-	-32 B	-0-	5914 2	6 9		N	5	5 8			-0-
06	6360 X	6360	-0-	-0- B	-0-	6360 2			N	-0-				-0-
07	6647 X	6647	-0-	-0- B	-0-	6647 2			N	-0-				-0-
*08	5952 X	5590	-0-	-362 B	-0-	5577 2	13 9		N	12	12 8			-0-
09	5760 X	NO RPT	-0-	-5760 B	-0-				N	NO RPT				-0-
KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360														
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1290 N	1112	-0-	-178 B	-0-	1112	2	N	-0-				-0-	
05	1333 N	1129	-0-	-204 B	-0-	1129	2	N	-0-				-0-	
06	1260 N	1169	-0-	-91 B	-0-	1169	2	N	-0-				-0-	
07	1147 N	1000	-0-	-147 B	-0-	1000	2	N	-0-				-0-	
08	1116 N	956	-0-	-160 B	-0-	954	2	N	-0-	2 9			-0-	
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-			N	NO RPT		2 8		-0-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842														
04	1680 X	1528	-0-	-152 B	-0-	1528	2	N	-0-				-0-	
05	3689 X	2189	-0-	-1500 B	-0-	2189	2	N	-0-				-0-	
06	3570 X	2118	-0-	-1452 B	-0-	2118	2	N	-0-				-0-	
07	3689 X	3514	-0-	-175 B	-0-	3514	2	N	-0-				-0-	
08	3317 X	3148	-0-	-169 B	-0-	3148	2	N	-0-				-0-	
09	2130 X	NO RPT	-0-	-2130 B	-0-			N	NO RPT				-0-	
BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619														
04	1670 X	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	2	N	-0-				36	
05	1612 X	1609	-0-	-3 B	-0-	1609	2	N	-0-				36	
06	1830 X	1690	-0-	-140 B	-0-	1690	2	N	-0-				36	
07	1891 X	1825	-0-	-66 B	-0-	1825	2	N	-0-				36	
08	1891 X	1695	-0-	-196 B	-0-	1695	2	N	-0-				36	
09	1680 X	NO RPT	-0-	-1680 B	-0-			N	NO RPT				36	
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686														
04	420 X	353	-0-	-67 B	-0-	353	2	N	-0-				-0-	
05	465 X	465	-0-	-0- B	-0-	465	2	N	-0-				-0-	
06	468 X	468	-0-	-0- B	-0-	468	2	N	-0-				-0-	
07	604 X	604	-0-	-0- B	-0-	604	2	N	-0-				-0-	
*08	715 X	715	-0-	-0- B	-0-	714	2	N	-0-	1 9			-0-	
09	480 X	NO RPT	-0-	-480 B	-0-			N	NO RPT		1 8		-0-	
FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245														
04	3690 X	3360	-0-	-330 B	-0-	3359	2	N	1	1 9			-0-	
05	3813 X	3503	-0-	-310 B	-0-	3502	2	N	1	1 9			-0-	
06	3690 X	2661	-0-	-1029 B	-0-	2661	2	N	-0-				-0-	
07	3534 X	3039	-0-	-495 B	-0-	3039	2	N	-0-				-0-	
*08	3503 X	2988	-0-	-515 B	-0-	2987	2	N	1	1 9			-0-	
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390 B	-0-			N	NO RPT		1 8		-0-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932														
04	2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	2	N	-0-				-0-	
05	2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137	2	N	-0-				-0-	
06	2095 N	2095	-0-	-0- B	-0-	2095	2	N	-0-				-0-	
07	2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	2	N	-0-				-0-	
08	2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	2157	2	N	-0-				-0-	
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980 B	-0-			N	NO RPT				-0-	
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016														
04	4200 X	2594	-0-	-1606 B	-0-	2591	2	N	3	3 9			-0-	
05	3038 X	2855	-0-	-183 B	-0-	2853	2	N	2	2 9			-0-	
06	2940 X	2836	-0-	-104 B	-0-	2836	2	N	-0-				-0-	
07	3215 X	3215	-0-	-0- B	-0-	3215	2	N	-0-				-0-	
*08	2883 X	2790	-0-	-93 B	-0-	2786	2	N	4	4 9			-0-	
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850 B	-0-			N	NO RPT		4 8		-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	6669 X	6669	-0-	-0- B	-0-	6667	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
05	6544 X	6544	-0-	-0- B	-0-	6543	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
06	4050 X	3611	-0-	-439 B	-0-	3611	2			N	-0-			-0-	
07	7737 X	7737	-0-	-0- B	-0-	7737	2			N	-0-			-0-	
*08	5967 X	5967	-0-	-0- B	-0-	5964	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
09	4050 X	NO RPT	-0-	-4050 B	-0-					N	NO RPT			-0-	
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF. 14229 - 14298															
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941															
04	2040 N	1816	-0-	-224 B	-0-	1815	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
05	2015 N	1897	-0-	-118 B	-0-	1897	2			N	-0-			-0-	
06	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	2			N	-0-			-0-	
07	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110	2			N	-0-			-0-	
08	1891 N	1863	-0-	-28 B	-0-	1862	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830 B	-0-					N	NO RPT			-0-	
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 11726 - 14020															
04	1950 X	1927	-0-	-23 B	-0-	1927	2			N	-0-			-0-	
05	1860 X	1714	-0-	-146 B	-0-	1714	2			N	-0-			-0-	
06	2160 X	1618	-0-	-542 B	-0-	1618	2			N	-0-			-0-	
07	2232 X	2153	-0-	-79 B	-0-	2153	2			N	-0-			-0-	
*08	2232 X	2146	-0-	-86 B	-0-	2146	2			N	-0-			-0-	
09	1920 X	NO RPT	-0-	-1920 B	-0-					N	NO RPT			-0-	
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986															
04	2683 N	2683	-0-	-0- B	-0-	2682	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
05	2714 N	2714	-0-	-0- B	-0-	2714	2			N	-0-			-0-	
06	2628 N	2628	-0-	-0- B	-0-	2628	2			N	-0-			-0-	
07	2419 N	2419	-0-	-0- B	-0-	2419	2			N	-0-			-0-	
*08	2325 N	1800	-0-	-525 B	-0-	1799	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
09	2250 N	NO RPT	-0-	-2250 B	-0-					N	NO RPT			-0-	
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11898 - 13585															
04	3111 X	3111	-0-	-0- B	-0-	3110	2	1	9	N	1	1	8	27	
05	2858 X	2858	-0-	-0- B	-0-	2858	2			N	-0-			27	
06	1650 X	1270	-0-	-380 B	-0-	1270	2			N	-0-			27	
07	2269 X	2269	-0-	-0- B	-0-	2269	2			N	-0-			27	
08	4145 X	4145	-0-	-0- B	-0-	4144	2	1	9	N	1	1	8	27	
09	1650 X	NO RPT	-0-	-1650 B	-0-					N	NO RPT			27	
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974															
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-	
05	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			-0-	
06	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
08	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-			-0-	
09	9 N	NO RPT	-0-	-9 B	-0-					N	NO RPT			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469														
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
04	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-			-0-
05	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-			-0-
06	450 N	224	-0-	-226 B	-0-	224	2			N	-0-			-0-
07	682 N	246	-0-	-436 B	-0-	246	2			N	-0-			-0-
08	527 N	133	-0-	-394 B	-0-	133	2			N	-0-			-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT			-0-
KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162														
04	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-			-0-
08	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT			-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033														
04	3600 X	2354	-0-	-1246 B	-0-	2354	2			N	-0-			-0-
05	3720 X	2622	-0-	-1098 B	-0-	2622	2			N	-0-			-0-
06	3600 X	2296	-0-	-1304 B	-0-	2296	2			N	-0-			-0-
07	3348 X	2454	-0-	-894 B	-0-	2454	2			N	-0-			-0-
*08	2635 X	2395	-0-	-240 B	-0-	2395	2			N	-0-			-0-
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550 B	-0-					N	NO RPT			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888														
04	3230 X	3230	-0-	-0- B	-0-	3230	2			N	-0-			-0-
05	3377 X	3377	-0-	-0- B	-0-	3377	2			N	-0-			-0-
06	3144 X	3144	-0-	-0- B	-0-	3144	2			N	-0-			-0-
07	3162 X	2972	-0-	-190 B	-0-	2972	2			N	-0-			-0-
08	3162 X	3012	-0-	-150 B	-0-	3011	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060 B	-0-					N	NO RPT			-0-
FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234														
04	4211 X	4211	-0-	-0- B	-0-	4211	2			N	-0-			-0-
05	3627 X	3627	-0-	-0- B	-0-	3627	2			N	-0-			-0-
06	5674 X	5674	-0-	-0- B	-0-	5674	2			N	-0-			-0-
07	4999 X	4999	-0-	-0- B	-0-	4999	2			N	-0-			-0-
*08	3701 X	3701	-0-	-0- B	-0-	3701	2			N	-0-			-0-
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210 B	-0-					N	NO RPT			-0-
KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710														
04	440 X	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-			-0-
05	1392 X	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	2			N	-0-			-0-
06	936 X	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-			-0-
07	966 X	966	-0-	-0- B	-0-	966	2			N	-0-			-0-
08	1395 X	731	-0-	-664 B	-0-	731	2			N	-0-			-0-
09	1350 X	NO RPT	-0-	-1350 B	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010														
04	3360 X	3122	-0-	-238 B	-0-	3122	2			N	-0-			69
05	3472 X	3112	-0-	-360 B	-0-	3112	2			N	-0-			69
06	3150 X	1783	-0-	-1367 B	-0-	1783	2			N	-0-			69
07	3255 X	1567	-0-	-1688 B	-0-	1567	2			N	-0-			69
*08	3328 X	3328	-0-	-0- B	-0-	3326	2	2	9	N	2	2	8	69
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120 B	-0-					N	NO RPT			69

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEON					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	4419 X	4419	-0-	-0- B	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
05	4835 X	4835	-0-	-0- B	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
06	4695 X	4695	-0-	-0- B	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
07	4984 X	4984	-0-	-0- B	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
*08	4522 X	4522	-0-	-0- B	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
09	900 X	NO RPT	-0-	-900 B	-0-					N	NO RPT					-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 12584 - 13830																
04	4463 X	4463	-0-	-0- B	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
05	3809 X	3809	-0-	-0- B	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
06	3379 X	3379	-0-	-0- B	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
07	3147 X	3147	-0-	-0- B	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
08	3503 X	3503	-0-	-0- B	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000 B	-0-					N	NO RPT					-0-
FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 11562 - 13915																
04	540 N	503	-0-	-37 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
*08	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-					N	NO RPT					-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 12582 - 12723																
04	2670 N	2440	-0-	-230 B	-0-	2437	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2728 N	2520	-0-	-208 B	-0-	2519	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
07	2511 N	2413	-0-	-98 B	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
*08	2511 N	2312	-0-	-199 B	-0-	2309	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2520 N	NO RPT	-0-	-2520 B	-0-					N	NO RPT					-0-
KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF. 15150 - 17005																
04	553 X	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	2139 X	-0-	-0-	-2139 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2520 X	-0-	-0-	-2520 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2604 X	-0-	-0-	-2604 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2604 X	-0-	-0-	-2604 B	-0-					N	-0-					-0-
09	540 X	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT					-0-
KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 12928 - 15963																
04	1860 N	1729	-0-	-131 B	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
05	1984 N	1790	-0-	-194 B	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
06	1920 N	1307	-0-	-613 B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
07	1798 N	1416	-0-	-382 B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
08	1798 N	942	-0-	-856 B	-0-	942	2			N	-0-					-0-
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320 B	-0-					N	NO RPT					-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902																
04	3140 X	3140	-0-	-0- B	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
05	3224 X	2984	-0-	-240 B	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
06	3120 X	2530	-0-	-590 B	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	2899	-0-	-325 B	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
08	3224 X	2775	-0-	-449 B	-0-	2774	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD
			LIFT(L)	(CODE)										
04	3240 X	2877	-0-	-363 B	-0-		2876	2	1	9	N		1	1 8
05	3843 X	3843	-0-	-0- B	-0-		3842	2	1	9	N		1	1 8
06	3240 X	3203	-0-	-37 B	-0-		3203	2			N		-0-	-0-
07	2976 X	2863	-0-	-113 B	-0-		2863	2			N		-0-	-0-
*08	4751 X	4751	-0-	-0- B	-0-		4749	2	2	9	N		2	2 8
09	3720 X	NO RPT	-0-	-3720 B	-0-						N		NO RPT	-0-
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689														
04	4739 X	4739	-0-	-0- B	-0-		4739	2			N		-0-	-0-
05	4309 X	4309	-0-	-0- B	-0-		4309	2			N		-0-	-0-
06	4383 X	4383	-0-	-0- B	-0-		4383	2			N		-0-	-0-
07	4829 X	4829	-0-	-0- B	-0-		4829	2			N		-0-	-0-
08	4133 X	4133	-0-	-0- B	-0-		4131	2	2	9	N		2	2 8
09	3840 X	NO RPT	-0-	-3840 B	-0-						N		NO RPT	-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 11588 - 14041														
04	4125 X	4125	-0-	-0- B	-0-		4124	2	1	9	N		1	1 8
05	4884 X	4884	-0-	-0- B	-0-		4884	2			N		-0-	-0-
06	4883 X	4883	-0-	-0- B	-0-		4883	2			N		-0-	-0-
07	4274 X	4274	-0-	-0- B	-0-		4274	2			N		-0-	-0-
*08	4369 X	4369	-0-	-0- B	-0-		4368	2	1	9	N		1	1 8
09	4110 X	NO RPT	-0-	-4110 B	-0-						N		NO RPT	-0-
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515														
04	2404 X	2404	-0-	-0- B	-0-		2404	2			N		-0-	75
05	2903 X	2903	-0-	-0- B	-0-		2903	2			N		-0-	75
06	2803 X	2803	-0-	-0- B	-0-		2803	2			N		-0-	75
07	2413 X	2413	-0-	-0- B	-0-		2413	2			N		-0-	75
08	2387 X	2282	-0-	-105 B	-0-		2282	2			N		-0-	75
09	2310 X	NO RPT	-0-	-2310 B	-0-						N		NO RPT	75
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561														
04	2850 X	2610	-0-	-240 B	-0-		2610	2			N		-0-	55
05	2799 X	2799	-0-	-0- B	-0-		2799	2			N		-0-	55
06	3360 X	2951	-0-	-409 B	-0-		2951	2			N		-0-	55
07	3483 X	3483	-0-	-0- B	-0-		3483	2			N		-0-	55
08	4113 X	4113	-0-	-0- B	-0-		4112	2	1	9	N		1	1 8
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940 B	-0-						N		NO RPT	55
REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 11555 - 14238														
04	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-		1410	2			N		-0-	-0-
05	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-		1179	2			N		-0-	-0-
06	930 N	868	-0-	-62 B	-0-		868	2			N		-0-	-0-
07	1240 N	699	-0-	-541 B	-0-		699	2			N		-0-	-0-
08	1178 N	1035	-0-	-143 B	-0-		1035	2			N		-0-	-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-						N		NO RPT	-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166														
04	2670 X	960	-0-	-1710 B	-0-		959	2	1	9	N		1	1 8
05	1054 X	1015	-0-	-39 B	-0-		1014	2	1	9	N		1	1 8
06	1020 X	697	-0-	-323 B	-0-		697	2			N		-0-	-0-
07	992 X	712	-0-	-280 B	-0-		712	2			N		-0-	-0-
*08	1023 X	744	-0-	-279 B	-0-		743	2	1	9	N		1	1 8
09	990 X	NO RPT	-0-	-990 B	-0-						N		NO RPT	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295																
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		
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-		
05	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-		
06	12875 X	12875	-0-	-0- B	-0-	12875	2			N	-0-			-0-		
07	17137 X	17137	-0-	-0- B	-0-	17137	2			N	-0-			-0-		
08	16867 X	16867	-0-	-0- B	-0-	16860	2	7	9	N	6	6	8	-0-		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-		
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190																
04	510 N	453	-0-	-57 B	-0-	453	2			N	-0-			-0-		
05	620 N	545	-0-	-75 B	-0-	545	2			N	-0-			-0-		
06	570 N	466	-0-	-104 B	-0-	466	2			N	-0-			-0-		
07	465 N	431	-0-	-34 B	-0-	431	2			N	-0-			-0-		
*08	558 N	481	-0-	-77 B	-0-	481	2			N	-0-			-0-		
09	480 N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-					N	NO RPT			-0-		
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718																
04	8520 X	6214	-0-	-2306 B	-0-	6213	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
05	8308 X	5550	-0-	-2758 B	-0-	5550	2			N	-0-			-0-		
06	7320 X	6969	-0-	-351 B	-0-	6969	2			N	-0-			-0-		
07	8218 X	8218	-0-	-0- B	-0-	8218	2			N	-0-			-0-		
*08	7461 X	7461	-0-	-0- B	-0-	7460	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
09	6960 X	NO RPT	-0-	-6960 B	-0-					N	NO RPT			-0-		
KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850																
04	2730 X	2013	-0-	-717 B	-0-	2013	2			N	-0-			-0-		
05	2821 X	1892	-0-	-929 B	-0-	1892	2			N	-0-			-0-		
06	2730 X	2004	-0-	-726 B	-0-	2004	2			N	-0-			-0-		
07	2666 X	1890	-0-	-776 B	-0-	1890	2			N	-0-			-0-		
08	2077 X	1989	-0-	-88 B	-0-	1989	2			N	-0-			-0-		
09	2010 X	NO RPT	-0-	-2010 B	-0-					N	NO RPT			-0-		
EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084																
*03	2356 X	2355	-0-	-1 B	-0-	2354	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
*04	2663 X	2663	-0-	-0- B	-0-	2663	2			N	-0-			-0-		
*05	2546 X	2546	-0-	-0- B	-0-	2546	2			N	-0-			-0-		
*06	2642 X	2642	-0-	-0- B	-0-	2642	2			N	-0-			-0-		
*07	3286 X	3286	-0-	-0- B	-0-	3286	2			N	-0-			-0-		
*08	2356 X	2244	-0-	-112 B	-0-	2244	2			N	-0-			-0-		
09	2280 N	NO RPT	-0-	-2280 B	-0-					N	NO RPT			-0-		
KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272																
04	2400 N	2353	-0-	-47 B	-0-	2352	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
05	2501 N	2501	-0-	-0- B	-0-	2501	2			N	-0-			-0-		
06	2425 N	2425	-0-	-0- B	-0-	2425	2			N	-0-			-0-		
07	2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	2463	2			N	-0-			-0-		
08	2511 N	2285	-0-	-226 B	-0-	2284	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
09	2430 N	NO RPT	-0-	-2430 B	-0-					N	NO RPT			-0-		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*10	713 N	741	-0-	28 B	-87657	741	2			N	-0-			-0-
*11	960 N	1003	-0-	43 B	-87614	1003	2			N	-0-			-0-
*12	434 N	805	-0-	371 B	-87243	805	2			N	-0-			-0-
*01	744 N	629	-0-	-115 B	-87243	629	2			N	-0-			-0-
*02	924 N	683	-0-	-241 B	-87243	683	2			N	-0-			-0-
*03	806 N	791	-0-	-15 B	-87243	791	2			N	-0-			-0-
*04	600 N	226	-0-	-374 B	-87243	226	2			N	-0-			-0-
*05	744 N	876	-0-	132 B	-87111	876	2			N	-0-			-0-
*06	780 N	756	-0-	-24 B	-87111	756	2			N	-0-			-0-
*07	248 N	946	-0-	698 B	-86413	946	2			N	-0-			-0-
*08	868 N	1130	-0-	262 B	-86151	1130	2			N	-0-			-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750 B	-86151					N	NO RPT			-0-
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194														
04	4768 X	4768	-0-	-0- B	-0-	4765	2	3	9	N	3	3	8	65
05	4692 X	4692	-0-	-0- B	-0-	4690	2	2	9	N	2	2	8	65
06	3626 X	3626	-0-	-0- B	-0-	3626	2			N	-0-			65
07	4121 X	4121	-0-	-0- B	-0-	4121	2			N	-0-			65
*08	3991 X	3991	-0-	-0- B	-0-	3978	2	13	9	N	12	12	8	65
09	2040 X	NO RPT	-0-	-2040 B	-0-					N	NO RPT			65
EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619														
04	6870 X	3602	-0-	-3268 B	-0-	3602	2			N	-0-			-0-
05	7905 X	7905	-0-	-0- B	-0-	7905	2			N	-0-			-0-
06	6870 X	3065	-0-	-3805 B	-0-	3065	2			N	-0-			-0-
07	3720 X	2989	-0-	-731 B	-0-	2989	2			N	-0-			-0-
*08	7905 X	2746	-0-	-5159 B	-0-	2745	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	7650 X	NO RPT	-0-	-7650 B	-0-					N	NO RPT			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688														
04	4740 X	4321	-0-	-419 B	-0-	4321	2			N	-0-			-0-
05	4898 X	4400	-0-	-498 B	-0-	4400	2			N	-0-			-0-
06	4740 X	4076	-0-	-664 B	-0-	4076	2			N	-0-			-0-
07	4464 X	2155	-0-	-2309 B	-0-	2155	2			N	-0-			-0-
*08	4856 X	4856	-0-	-0- B	-0-	4856	2			N	-0-			-0-
09	4320 X	NO RPT	-0-	-4320 B	-0-					N	NO RPT			-0-
FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862														
04	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-			-0-
05	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-			-0-
06	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-			-0-
07	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-			-0-
*08	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390	2			N	-0-			-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT			-0-
JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229														
04	3000 X	3913	-0-	913 B	-672510	3913	2			N	-0-			-0-
05	3100 X	3922	-0-	822 B	-671688	3922	2			N	-0-			-0-
06	3000 X	1946	-0-	-1054 B	-671688	1946	2			N	-0-			-0-
07	3100 X	2926	-0-	-174 B	-671688	2926	2			N	-0-			-0-
08	3100 X	2832	-0-	-268 B	-671688	2832	2			N	-0-			-0-
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000 B	-671688					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
04	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
05	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
06	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
07	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
08	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-				N	NO RPT			-0-

EPPEES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066													
04	3810 X	1505	-0-	-2305 B	-0-	1505	2		N	-0-			-0-
05	3937 X	1771	-0-	-2166 B	-0-	1771	2		N	-0-			-0-
06	1980 X	1714	-0-	-266 B	-0-	1714	2		N	-0-			-0-
07	2046 X	2038	-0-	-8 B	-0-	2038	2		N	-0-			-0-
*08	2181 X	2181	-0-	-0- B	-0-	2181	2		N	-0-			-0-
09	1710 X	NO RPT	-0-	-1710 B	-0-				N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 11652 - 14016													
04	3750 X	3296	-0-	-454 B	-0-	3296	2		N	-0-			-0-
05	3723 X	3723	-0-	-0- B	-0-	3723	2		N	-0-			-0-
06	3743 X	3743	-0-	-0- B	-0-	3743	2		N	-0-			-0-
07	3770 X	3770	-0-	-0- B	-0-	3770	2		N	-0-			-0-
*08	3720 X	3649	-0-	-71 B	-0-	3649	2		N	-0-			-0-
09	3750 X	NO RPT	-0-	-3750 B	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF. 14820 - 17240													
04	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2		N	-0-			-0-
05	744 N	574	-0-	-170 B	-0-	574	2		N	-0-			-0-
06	1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
07	1733 N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	2		N	-0-			-0-
08	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097	2		N	-0-			-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 11999 - 13837													
04	3333 X	3333	-0-	-0- B	-0-	3332	2	1 9	N	1	1 8		20
05	3588 X	3588	-0-	-0- B	-0-	3587	2	1 9	N	1	1 8		20
06	3297 X	3297	-0-	-0- B	-0-	3297	2		N	-0-			20
07	2826 X	2826	-0-	-0- B	-0-	2826	2		N	-0-			20
08	2664 X	2664	-0-	-0- B	-0-	2658	2	6 9	N	5	5 8		20
09	1170 X	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-				N	NO RPT			20

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF. 12101 - 14849													
04	1290 N	1124	-0-	-166 B	-0-	1124	2		N	-0-			15
05	1209 N	1168	-0-	-41 B	-0-	1168	2		N	-0-			15
06	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2		N	-0-			15
07	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	2		N	-0-			15
08	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2		N	-0-			15
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-				N	NO RPT			15

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 13404 - 15646													
04	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2		N	-0-			-0-
05	372 N	191	-0-	-181 B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
06	510 N	167	-0-	-343 B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
07	465 N	255	-0-	-210 B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
08	186 N	9	-0-	-177 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
05	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
07	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-			-0-
08	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838														
04	2220 N	1949	-0-	-271 B	-0-	1948	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	2			N	-0-			-0-
06	2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242	2			N	-0-			-0-
07	2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323	2			N	-0-			-0-
*08	2077 N	2046	-0-	-31 B	-0-	2045	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2250 N	NO RPT	-0-	-2250 B	-0-					N	NO RPT			-0-

EPPEES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010														
04	2040 N	1822	-0-	-218 B	-0-	1818	2	4	9	N	4	4	8	-0-
05	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2095	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982	2			N	-0-			-0-
07	2273 N	2273	-0-	-0- B	-0-	2273	2			N	-0-			-0-
*08	2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	2459	2	4	9	N	4	4	8	-0-
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980 B	-0-					N	NO RPT			-0-

EPPEES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034														
04	4770 X	4073	-0-	-697 B	-0-	4071	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	4774 X	4152	-0-	-622 B	-0-	4151	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	4620 X	4306	-0-	-314 B	-0-	4306	2			N	-0-			-0-
07	4599 X	4599	-0-	-0- B	-0-	4599	2			N	-0-			-0-
*08	4341 X	4341	-0-	-0- B	-0-	4339	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	4320 X	NO RPT	-0-	-4320 B	-0-					N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034														
04	2460 X	1989	-0-	-471 B	-0-	1989	2			N	-0-			-0-
05	2542 X	2373	-0-	-169 B	-0-	2373	2			N	-0-			-0-
06	2430 X	2237	-0-	-193 B	-0-	2237	2			N	-0-			-0-
07	2511 X	2318	-0-	-193 B	-0-	2318	2			N	-0-			-0-
*08	2511 X	2326	-0-	-185 B	-0-	2326	2			N	-0-			-0-
09	2310 X	NO RPT	-0-	-2310 B	-0-					N	NO RPT			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254														
04	3300 X	3156	-0-	-144 B	-0-	3156	2			N	-0-			-0-
05	3782 X	2736	-0-	-1046 B	-0-	2736	2			N	-0-			-0-
06	3660 X	36	-0-	-3624 B	-0-	36	2			N	-0-			-0-
07	3782 X	6	-0-	-3776 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	3472 X	4	-0-	-3468 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150 B	-0-					N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504														
04	3840 X	2233	-0-	-1607 B	-0-	2233	2			N	-0-			-0-
05	3968 X	3249	-0-	-719 B	-0-	3249	2			N	-0-			-0-
06	3891 X	3891	-0-	-0- B	-0-	3891	2			N	-0-			-0-
07	4129 X	4129	-0-	-0- B	-0-	4129	2			N	-0-			-0-
*08	3498 X	3498	-0-	-0- B	-0-	3498	2			N	-0-			-0-
09	3900 X	NO RPT	-0-	-3900 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5399 X	5399	-0-	-0- B	-0-	5367 2	32 9	N	29				32
05	5619 X	5619	-0-	-0- B	-0-	5579 2	40 9	N	36				68
06	6387 X	6387	-0-	-0- B	-0-	6365 2	22 9	N	20				88
07	7219 X	7219	-0-	-0- B	-0-	7217 2	2 9	N	2				90
08	2585 X	2585	-0-	-0- B	-0-	2585 2		N	-0-				90
09	1170 X	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-			N	NO RPT				90
VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354													
04	1800 X	22	-0-	-1778 B	-0-	22 2		N	-0-				35
05	868 X	8	-0-	-860 B	-0-	8 2		N	-0-				35
06	540 X	2	-0-	-538 B	-0-	2 2		N	-0-				35
07	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8 2		N	-0-				35
08	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388 2		N	-0-				35
09	2 N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-			N	NO RPT				35
KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227													
04	3049 X	3049	-0-	-0- B	-0-	3049 2		N	-0-				-0-
05	2821 N	2288	-0-	-533 B	-0-	2288 2		N	-0-				-0-
06	2283 N	2283	-0-	-0- B	-0-	2283 2		N	-0-				-0-
07	3100 X	2642	-0-	-458 B	-0-	2642 2		N	-0-				-0-
08	3100 X	2209	-0-	-891 B	-0-	2209 2		N	-0-				-0-
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000 B	-0-			N	NO RPT				-0-
KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747													
04	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 2		N	-0-				-0-
05	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 2		N	-0-				-0-
06	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 2		N	-0-				-0-
07	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041 2		N	-0-				-0-
08	806 N	353	-0-	-453 B	-0-	353 2		N	-0-				-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-			N	NO RPT				-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916													
04	4590 X	3957	-0-	-633 B	-0-	3957 2		N	-0-				-0-
05	4743 X	3773	-0-	-970 B	-0-	3773 2		N	-0-				-0-
06	4590 X	3711	-0-	-879 B	-0-	3711 2		N	-0-				-0-
07	4464 X	3588	-0-	-876 B	-0-	3588 2		N	-0-				-0-
08	4216 X	3571	-0-	-645 B	-0-	3571 2		N	-0-				-0-
09	3960 X	NO RPT	-0-	-3960 B	-0-			N	NO RPT				-0-
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774													
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299													
04	1050 X	530	-0-	-520 B	-0-	530 2		N	-0-				-0-
05	713 X	635	-0-	-78 B	-0-	635 2		N	-0-				-0-
06	703 X	703	-0-	-0- B	-0-	703 2		N	-0-				-0-
07	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 2		N	-0-				-0-
08	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 2		N	-0-				-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-			N	NO RPT				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2970 X	2527	-0-	-443 B	-0-	2527 2			N	-0-			-0-
05	3069 X	2493	-0-	-576 B	-0-	2493 2			N	-0-			-0-
06	3008 X	3008	-0-	-0- B	-0-	3008 2			N	-0-			-0-
07	2872 X	2872	-0-	-0- B	-0-	2872 2			N	-0-			-0-
*08	2728 X	2636	-0-	-92 B	-0-	2636 2			N	-0-			-0-
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000 B	-0-				N	NO RPT			-0-
KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229													
04	1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982 2			N	-0-			-0-
05	2542 N	2089	-0-	-453 B	-0-	2089 2			N	-0-			-0-
06	2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016 2			N	-0-			-0-
07	2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058 2			N	-0-			-0-
08	2077 N	1954	-0-	-123 B	-0-	1954 2			N	-0-			-0-
09	2010 N	NO RPT	-0-	-2010 B	-0-				N	NO RPT			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050													
04	2370 N	2293	-0-	-77 B	-0-	2293 2			N	-0-			-0-
05	2356 N	2324	-0-	-32 B	-0-	2324 2			N	-0-			-0-
06	2343 N	2343	-0-	-0- B	-0-	2343 2			N	-0-			-0-
07	2356 N	2218	-0-	-138 B	-0-	2218 2			N	-0-			-0-
*08	2325 N	2277	-0-	-48 B	-0-	2277 2			N	-0-			-0-
09	2340 N	NO RPT	-0-	-2340 B	-0-				N	NO RPT			-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033													
04	4080 X	1575	-0-	-2505 B	-0-	1575 2			N	-0-			-0-
05	4216 X	1915	-0-	-2301 B	-0-	1915 2			N	-0-			-0-
06	4080 X	1803	-0-	-2277 B	-0-	1803 2			N	-0-			-0-
07	3968 X	1516	-0-	-2452 B	-0-	1516 2			N	-0-			-0-
*08	1922 X	1655	-0-	-267 B	-0-	1655 2			N	-0-			-0-
09	1860 X	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-				N	NO RPT			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698													
04	2370 N	1562	-0-	-808 B	-0-	1561 2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	2077 N	1797	-0-	-280 B	-0-	1796 2	1 9	N	1	1 8			-0-
06	1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966 2		N	-0-				-0-
07	2311 N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311 2		N	-0-				-0-
*08	1798 N	1210	-0-	-588 B	-0-	1209 2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980 B	-0-			N	NO RPT				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005													
04	2280 N	2276	-0-	-4 B	-0-	2276 2		N	-0-				-0-
05	2465 N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465 2		N	-0-				-0-
06	2280 N	2080	-0-	-200 B	-0-	2080 2		N	-0-				-0-
07	2356 N	1858	-0-	-498 B	-0-	1858 2		N	-0-				-0-
*08	2356 N	1890	-0-	-466 B	-0-	1890 2		N	-0-				-0-
09	2070 N	NO RPT	-0-	-2070 B	-0-			N	NO RPT				-0-
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511													
04	690 X	3868	-0-	3178 B	-1488443	3868 2		N	-0-				-0-
05	744 X	3271	-0-	2527 B	-1485916	3271 2		N	-0-				-0-
06	1530 X	21	-0-	-1509 B	-1485916	21 2		N	-0-				-0-
07	3999 X	1045	-0-	-2954 B	-1485916	1045 2		N	-0-				-0-
08	3999 X	1459	-0-	-2540 B	-1485916	1459 2		N	-0-				-0-
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870 B	-1485916			N	NO RPT				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	780 N	725	-0-	-55 B	-0-	725	2			N	-0-			-0-
05	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-			-0-
06	930 N	853	-0-	-77 B	-0-	853	2			N	-0-			-0-
07	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2			N	-0-			-0-
*08	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	836	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840 B	-0-					N	NO RPT			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009														
04	4260 X	3757	-0-	-503 B	-0-	3757	2			N	-0-			-0-
05	4185 X	3555	-0-	-630 B	-0-	3555	2			N	-0-			-0-
06	3720 X	3429	-0-	-291 B	-0-	3429	2			N	-0-			-0-
07	3875 X	3767	-0-	-108 B	-0-	3767	2			N	-0-			-0-
*08	3875 X	3572	-0-	-303 B	-0-	3571	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	3750 X	NO RPT	-0-	-3750 B	-0-					N	NO RPT			-0-
KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644														
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780														
04	2474 X	2474	-0-	-0- B	-0-	2474	2			N	-0-			-0-
05	2860 N	2860	-0-	-0- B	-0-	2860	2			N	-0-			-0-
06	2817 N	2817	-0-	-0- B	-0-	2817	2			N	-0-			-0-
07	2891 N	2891	-0-	-0- B	-0-	2891	2			N	-0-			-0-
*08	2550 N	2550	-0-	-0- B	-0-	2550	2			N	-0-			-0-
09	2280 N	NO RPT	-0-	-2280 B	-0-					N	NO RPT			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936														
04	930 N	867	-0-	-63 B	-0-	867	2			N	-0-			-0-
05	1178 N	995	-0-	-183 B	-0-	995	2			N	-0-			-0-
06	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	2			N	-0-			-0-
07	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	2			N	-0-			-0-
*08	1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911	2			N	-0-			-0-
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560 B	-0-					N	NO RPT			-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070														
04	3060 X	2606	-0-	-454 B	-0-	2606	2			N	-0-			-0-
05	3221 X	3221	-0-	-0- B	-0-	3221	2			N	-0-			-0-
06	3118 X	3118	-0-	-0- B	-0-	3118	2			N	-0-			-0-
07	3446 X	3446	-0-	-0- B	-0-	3446	2			N	-0-			-0-
*08	3224 X	3110	-0-	-114 B	-0-	3110	2			N	-0-			-0-
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120 B	-0-					N	NO RPT			-0-
MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066														
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 13998 PERF.12933 - 13192													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-	-0-
05	0	N	4191	-0-	4191 B	-765975	4191	2			N	-0-	-0-
06	0	N	5371	-0-	5371 B	-760604	5371	2			N	-0-	-0-
07	0	N	4599	-0-	4599 B	-756005	4599	2			N	-0-	-0-
08	0	N	3740	-0-	3740 B	-752265	3736	2	4	9	N	4	4 8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-752265					N	NO RPT	-0-
KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654													
04	4890	X	4010	-0-	-880 B	-0-	4010	2			N	-0-	-0-
05	5053	X	3793	-0-	-1260 B	-0-	3793	2			N	-0-	-0-
06	4890	X	3404	-0-	-1486 B	-0-	3404	2			N	-0-	-0-
07	5053	X	3809	-0-	-1244 B	-0-	3809	2			N	-0-	-0-
08	4340	X	3377	-0-	-963 B	-0-	3377	2			N	-0-	-0-
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020 B	-0-					N	NO RPT	-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852													
04	1650	N	1646	-0-	-4 B	-0-	1646	2			N	-0-	-0-
05	1705	N	1674	-0-	-31 B	-0-	1674	2			N	-0-	-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	2			N	-0-	-0-
07	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	2			N	-0-	-0-
*08	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	2			N	-0-	-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650 B	-0-					N	NO RPT	-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941													
04	600	N	591	-0-	-9 B	-0-	591	2			N	-0-	-0-
05	682	N	596	-0-	-86 B	-0-	596	2			N	-0-	-0-
06	600	N	513	-0-	-87 B	-0-	513	2			N	-0-	-0-
07	620	N	366	-0-	-254 B	-0-	366	2			N	-0-	-0-
08	589	N	295	-0-	-294 B	-0-	295	2			N	-0-	-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT	-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517													
04	1140	N	822	-0-	-318 B	-0-	821	2	1	9	N	1	1 8
05	1457	N	972	-0-	-485 B	-0-	972	2			N	-0-	-0-
06	720	N	659	-0-	-61 B	-0-	659	2			N	-0-	-0-
07	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-	-0-
08	961	N	834	-0-	-127 B	-0-	834	2			N	-0-	-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-					N	NO RPT	-0-
SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397													
04	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-	-0-
05	341	N	250	-0-	-91 B	-0-	250	2			N	-0-	-0-
06	300	N	22	-0-	-278 B	-0-	22	2			N	-0-	-0-
07	434	N	238	-0-	-196 B	-0-	238	2			N	-0-	-0-
08	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-	-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT	-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944													
04	5160	X	4615	-0-	-545 B	-0-	4615	2			N	-0-	-0-
05	4898	X	4581	-0-	-317 B	-0-	4581	2			N	-0-	-0-
06	4830	X	4206	-0-	-624 B	-0-	4206	2			N	-0-	-0-
07	4991	X	4765	-0-	-226 B	-0-	4765	2			N	-0-	-0-
08	4991	X	4530	-0-	-461 B	-0-	4530	2			N	-0-	-0-
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620 B	-0-					N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3000 X		2233	-0-	-767 B	-0-	2231	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3100 X		2246	-0-	-854 B	-0-	2245	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3000 X		2181	-0-	-819 B	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
07	2976 X		2517	-0-	-459 B	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
*08	2976 X		2341	-0-	-635 B	-0-	2338	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2220 X	NO RPT		-0-	-2220 B	-0-					N	NO RPT					-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749																	
04	964 N		964	-0-	-0- B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	1143 N		1143	-0-	-0- B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
06	1170 N		1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
07	992 N		914	-0-	-78 B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
*08	1147 N		705	-0-	-442 B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	1140 N	NO RPT		-0-	-1140 B	-0-					N	NO RPT					-0-
EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF. 11648 - 14085																	
04	3496 X		3496	-0-	-0- B	-0-	3495	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3832 X		3832	-0-	-0- B	-0-	3831	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3290 X		3290	-0-	-0- B	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
07	3627 X		3518	-0-	-109 B	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
*08	3844 X		3554	-0-	-290 B	-0-	3552	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3720 X	NO RPT		-0-	-3720 B	-0-					N	NO RPT					-0-
JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 11894 - 12875																	
04	2100 N		2053	-0-	-47 B	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
05	2152 N		2152	-0-	-0- B	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
06	2223 N		2223	-0-	-0- B	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
07	2433 N		2433	-0-	-0- B	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
*08	2320 N		2320	-0-	-0- B	-0-	2319	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2100 N	NO RPT		-0-	-2100 B	-0-					N	NO RPT					-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11752 - 12821																	
04	2730 X		2496	-0-	-234 B	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
05	2759 X		2695	-0-	-64 B	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
06	2790 X		2790	-0-	-0- B	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
07	2910 X		2910	-0-	-0- B	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
*08	2697 X		2675	-0-	-22 B	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
09	2790 X	NO RPT		-0-	-2790 B	-0-					N	NO RPT					-0-
KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 14525 - 16806																	
04	1560 N		1062	-0-	-498 B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
05	1112 N		1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	1118 N		1118	-0-	-0- B	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	1180 N		1180	-0-	-0- B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
08	1937 N		1937	-0-	-0- B	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
09	1110 N	NO RPT		-0-	-1110 B	-0-					N	NO RPT					-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF. 14575 - 19078																	
04	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	21 N		21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT		-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3243 X	3243	-0-	-0- B	-0-	3243	2		N	-0-			-0-
05	4106 X	4106	-0-	-0- B	-0-	4106	2		N	-0-			-0-
06	3679 X	3679	-0-	-0- B	-0-	3679	2		N	-0-			-0-
07	2604 X	2420	-0-	-184 B	-0-	2420	2		N	-0-			-0-
08	2604 X	2130	-0-	-474 B	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520 B	-0-				N	NO RPT			-0-
VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546													
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703													
04	2280 X	4253	-0-	1973 B	-809310	4253	2		N	-0-			-0-
05	2356 X	5488	-0-	3132 B	-806178	5488	2		N	-0-			-0-
06	2280 X	3268	-0-	988 B	-805190	3268	2		N	-0-			-0-
07	2356 X	6427	-0-	4071 B	-801119	6427	2		N	-0-			-0-
08	2356 X	3377	-0-	1021 B	-800098	3377	2		N	-0-			-0-
09	2280 X	NO RPT	-0-	-2280 B	-800098				N	NO RPT			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031													
04	1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785	2		N	-0-			-0-
05	1705 N	1656	-0-	-49 B	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
06	1710 N	1695	-0-	-15 B	-0-	1695	2		N	-0-			-0-
07	1860 N	1688	-0-	-172 B	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
*08	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710 B	-0-				N	NO RPT			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979													
04	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2		N	-0-			-0-
05	837 N	833	-0-	-4 B	-0-	833	2		N	-0-			-0-
06	870 N	782	-0-	-88 B	-0-	782	2		N	-0-			-0-
07	837 N	785	-0-	-52 B	-0-	785	2		N	-0-			-0-
*08	837 N	755	-0-	-82 B	-0-	755	2		N	-0-			-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-				N	NO RPT			-0-
SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810													
04	3360 X	1035	-0-	-2325 B	-0-	1035	2		N	-0-			18
05	3193 X	1423	-0-	-1770 B	-0-	1423	2		N	-0-			18
06	2970 X	2038	-0-	-932 B	-0-	2038	2		N	-0-			18
07	3069 X	1885	-0-	-1184 B	-0-	1885	2		N	-0-			18
08	2294 X	2056	-0-	-238 B	-0-	2056	2	1 9	N	1	1 8		18
09	2040 X	NO RPT	-0-	-2040 B	-0-				N	NO RPT			18
VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102													
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 14037 PERF.12858 - 13284															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	7494	-0-	7494 B	7494	7494	2			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	11329	-0-	11329 B	18823	11329	2			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	8146	-0-	8146 B	26969	8146	2			N	-0-			-0-
07		0 W	8237	-0-	8237 B	35206	8237	2			N	-0-			-0-
08		0 W	6840	-0-	6840 B	42046	6836	2		4 9	N	4	4 8		-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	42046					N	NO RPT			-0-
VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333															
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			5
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			5
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			5
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			5
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			5
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			5
KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252															
04	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	2			N	-0-			-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	2			N	-0-			-0-
06	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	2			N	-0-			-0-
08	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	2			N	-0-			-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380 B	-0-					N	NO RPT			-0-
VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528															
04	5941	X	5941	-0-	-0- B	-0-	5941	2			N	-0-			-0-
05	2693	X	2693	-0-	-0- B	-0-	2693	2			N	-0-			-0-
06	4080	X	4080	-0-	-0- B	-0-	4080	2			N	-0-			-0-
07	3301	X	3301	-0-	-0- B	-0-	3301	2			N	-0-			-0-
08	4485	X	4485	-0-	-0- B	-0-	4484	2		1 9	N	1	1 8		-0-
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890 B	-0-					N	NO RPT			-0-
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142															
04	870	N	830	-0-	-40 B	-0-	830	2			N	-0-			-0-
05	1302	N	1034	-0-	-268 B	-0-	1034	2			N	-0-			-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2			N	-0-			-0-
07	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
*08	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080 B	-0-					N	NO RPT			-0-
EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994															
04	5047	X	5047	-0-	-0- B	-0-	5044	2		3 9	N	3	3 8		-0-
05	4939	X	4939	-0-	-0- B	-0-	4938	2		1 9	N	1	1 8		-0-
06	4810	X	4810	-0-	-0- B	-0-	4810	2			N	-0-			-0-
07	4199	X	4199	-0-	-0- B	-0-	4199	2			N	-0-			-0-
*08	4820	X	4820	-0-	-0- B	-0-	4817	2		3 9	N	3	3 8		-0-
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470 B	-0-					N	NO RPT			-0-
HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914															
04	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
05	1147	N	969	-0-	-178 B	-0-	969	2			N	-0-			-0-
06	1320	N	986	-0-	-334 B	-0-	986	2			N	-0-			-0-
07	1054	N	862	-0-	-192 B	-0-	862	2			N	-0-			-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	2			N	-0-			-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																					
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT						-0-

KING, GAIL						WELL #:	51H	RRCID ->	262841	COMPL. DATE	02/03/2021	TOTAL DEPTH	14646	PERF.	14470	-	18953				
04	8910	X	7807	-0-	-1103	B	-0-	7806	2	1	9	N	1	1	8	-0-					
05	7657	X	6794	-0-	-863	B	-0-	6794	2			N	-0-			-0-					
06	7410	X	7106	-0-	-304	B	-0-	7106	2			N	-0-			-0-					
07	8060	X	6914	-0-	-1146	B	-0-	6914	2			N	-0-			-0-					
08	8060	X	5666	-0-	-2394	B	-0-	5666	2			N	-0-			-0-					
09	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	B	-0-					N	NO RPT			-0-					

H. L. & P. GAS UNIT						WELL #:	28	RRCID ->	262867	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL DEPTH	14359	PERF.	12506	-	14021				
04	2104	N	2104	-0-	-0-	B	-0-	2104	2			N	-0-			-0-					
05	2263	N	2078	-0-	-185	B	-0-	2078	2			N	-0-			-0-					
06	2010	N	1890	-0-	-120	B	-0-	1890	2			N	-0-			-0-					
07	2170	N	1957	-0-	-213	B	-0-	1957	2			N	-0-			-0-					
*08	2135	N	2135	-0-	-0-	B	-0-	2135	2			N	-0-			-0-					
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	B	-0-					N	NO RPT			-0-					

FULTON "A"						WELL #:	16	RRCID ->	263130	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	13174	PERF.	8885	-	12881				
04	1843	X	1843	-0-	-0-	B	-0-	1843	2			N	-0-			-0-					
05	3373	X	3373	-0-	-0-	B	-0-	3373	2			N	-0-			-0-					
06	5999	X	5999	-0-	-0-	B	-0-	5999	2			N	-0-			-0-					
07	3455	X	3455	-0-	-0-	B	-0-	3455	2			N	-0-			-0-					
*08	6317	X	6317	-0-	-0-	B	-0-	6317	2			N	-0-			-0-					
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	B	-0-					N	NO RPT			-0-					

KING, GAIL						WELL #:	19H	RRCID ->	264722	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	14252	PERF.	14550	-	17401				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-					
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-					
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-					

BUFFALO CREEK GAS UNIT						WELL #:	10	RRCID ->	264735	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	13023	PERF.	9001	-	12870				
04	3069	X	3069	-0-	-0-	B	-0-	3068	2	1	9	N	1	1	8	-0-					
05	3341	X	3341	-0-	-0-	B	-0-	3340	2	1	9	N	1	1	8	-0-					
06	3206	X	3206	-0-	-0-	B	-0-	3206	2			N	-0-			-0-					
07	3479	X	3479	-0-	-0-	B	-0-	3479	2			N	-0-			-0-					
*08	2946	X	2946	-0-	-0-	B	-0-	2945	2	1	9	N	1	1	8	-0-					
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	B	-0-					N	NO RPT			-0-					

HOLMES GAS UNIT NO. II						WELL #:	3H	RRCID ->	264976	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	14166	PERF.	14575	-	17953				
*04	150	N	1082	-0-	932	B	-96650	1082	2			N	-0-			-0-					
*05	1116	N	792	-0-	-324	B	-96650	792	2			N	-0-			-0-					
*06	600	N	997	-0-	397	B	-96253	997	2			N	-0-			-0-					
*07	1116	N	1201	-0-	85	B	-96168	1201	2			N	-0-			-0-					
*08	806	N	1102	-0-	296	B	-95872	1102	2			N	-0-			-0-					
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	B	-95872					N	NO RPT			-0-					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	6188 X	6188	-0-	-0- B	-0-	6188	2	N	-0-			55	
05	5547 X	5547	-0-	-0- B	-0-	5547	2	N	-0-			55	
06	4166 X	4166	-0-	-0- B	-0-	4166	2	N	-0-			55	
07	3957 X	3957	-0-	-0- B	-0-	3957	2	N	-0-			55	
08	3751 X	3751	-0-	-0- B	-0-	3751	2	N	-0-			55	
09	1080 X	NO RPT	-0-	-1080 B	-0-			N	NO RPT			55	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889													
04	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	2	N	-0-			-0-	
05	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	2	N	-0-			-0-	
06	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	2	N	-0-			-0-	
07	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	2	N	-0-			-0-	
08	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2	N	-0-			-0-	
09	960 N	NO RPT	-0-	-960 B	-0-			N	NO RPT			-0-	
KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653													
04	1307 X	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2	N	-0-			-0-	
05	2505 X	2505	-0-	-0- B	-0-	2505	2	N	-0-			-0-	
06	1890 X	1101	-0-	-789 B	-0-	1101	2	N	-0-			-0-	
07	1953 X	437	-0-	-1516 B	-0-	437	2	N	-0-			-0-	
08	3856 X	3856	-0-	-0- B	-0-	3856	2	N	-0-			-0-	
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430 B	-0-			N	NO RPT			-0-	
HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133													
04	11250 X	11038	-0-	-212 B	-0-	11037	2	1 9 N	1	1 8		57	
05	11625 X	11164	-0-	-461 B	-0-	11164	2	N	-0-			57	
06	11250 X	10719	-0-	-531 B	-0-	10719	2	N	-0-			57	
07	11625 X	10945	-0-	-680 B	-0-	10945	2	N	-0-			57	
08	11563 X	10771	-0-	-792 B	-0-	10770	2	1 9 N	1	1 8		57	
09	11040 X	NO RPT	-0-	-11040 B	-0-			N	NO RPT			57	
VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553													
04	5064 X	5064	-0-	-0- B	-0-	5064	2	N	-0-			-0-	
05	4128 X	4128	-0-	-0- B	-0-	4128	2	N	-0-			-0-	
06	3661 X	3661	-0-	-0- B	-0-	3661	2	N	-0-			-0-	
07	5239 X	2846	-0-	-2393 B	-0-	2846	2	N	-0-			-0-	
08	5239 X	4025	-0-	-1214 B	-0-	4024	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
09	5070 X	NO RPT	-0-	-5070 B	-0-			N	NO RPT			-0-	
KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260													
04	6090 X	5387	-0-	-703 B	-0-	5387	2	N	-0-			-0-	
05	6293 X	5473	-0-	-820 B	-0-	5473	2	N	-0-			-0-	
06	6090 X	5262	-0-	-828 B	-0-	5262	2	N	-0-			-0-	
07	6231 X	5349	-0-	-882 B	-0-	5349	2	N	-0-			-0-	
08	5890 X	5308	-0-	-582 B	-0-	5308	2	N	-0-			-0-	
09	5400 X	NO RPT	-0-	-5400 B	-0-			N	NO RPT			-0-	
KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785													
04	8210 X	8210	-0-	-0- B	-0-	8210	2	N	-0-			-0-	
05	7862 X	7862	-0-	-0- B	-0-	7862	2	N	-0-			-0-	
06	4980 X	3470	-0-	-1510 B	-0-	3470	2	N	-0-			-0-	
07	7409 X	3324	-0-	-4085 B	-0-	3324	2	N	-0-			-0-	
08	7409 X	4115	-0-	-3294 B	-0-	4115	2	N	-0-			-0-	
09	7170 X	NO RPT	-0-	-7170 B	-0-			N	NO RPT			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905														
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
04	2580 X	2226	-0-	-354 B	-0-	2226	2			N	-0-			-0-
05	2542 X	2215	-0-	-327 B	-0-	2215	2			N	-0-			-0-
06	2460 X	2379	-0-	-81 B	-0-	2379	2			N	-0-			-0-
07	2542 X	2000	-0-	-542 B	-0-	2000	2			N	-0-			-0-
*08	2294 X	1494	-0-	-800 B	-0-	1494	2			N	-0-			-0-
09	2370 X	NO RPT	-0-	-2370 B	-0-					N	NO RPT			-0-
BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF. 13450 - 18903														
04	36600 X	34535	-0-	-2065 B	-0-	34533	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	37014 X	35176	-0-	-1838 B	-0-	35175	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	35820 X	33617	-0-	-2203 B	-0-	33617	2			N	-0-			-0-
07	36549 X	34303	-0-	-2246 B	-0-	34303	2			N	-0-			-0-
08	36084 X	32659	-0-	-3425 B	-0-	32657	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	34530 X	NO RPT	-0-	-34530 B	-0-					N	NO RPT			-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF. 14650 - 17153														
04	2509 X	2509	-0-	-0- B	-0-	2509	2			N	-0-			-0-
05	2620 X	2620	-0-	-0- B	-0-	2620	2			N	-0-			-0-
06	2559 X	2559	-0-	-0- B	-0-	2559	2			N	-0-			-0-
07	2498 X	2498	-0-	-0- B	-0-	2498	2			N	-0-			-0-
08	2505 X	2505	-0-	-0- B	-0-	2505	2			N	-0-			-0-
09	150 X	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT			-0-
FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490														
04	1050 N	727	-0-	-323 B	-0-	727	2			N	-0-			-0-
05	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	2			N	-0-			-0-
06	1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	1728	2			N	-0-			-0-
07	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-			-0-
08	1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-			-0-
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530 B	-0-					N	NO RPT			-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF. 14310 - 19063														
04	47 X	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-			-0-
05	55 X	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-			-0-
06	150 X	37	-0-	-113 B	-0-	37	2			N	-0-			-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
08	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
09	60 X	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT			-0-
EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685														
04	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-			-0-
05	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1095	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	3182 X	3182	-0-	-0- B	-0-	3182	2			N	-0-			-0-
07	2886 N	2886	-0-	-0- B	-0-	2886	2			N	-0-			-0-
*08	1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	1872	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670 B	-0-					N	NO RPT			-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF. 14445 - 17753														
04	330 N	49	-0-	-281 B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
05	403 N	1	-0-	-402 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) ///CONT./// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY ///CONT./// 386310															
JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390															
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	7312 X	7312	-0-	-0- B	-0-	7312	2		N	-0-					-0-
05	7073 X	7073	-0-	-0- B	-0-	7073	2		N	-0-					-0-
06	6509 X	6509	-0-	-0- B	-0-	6509	2		N	-0-					-0-
07	6543 X	6543	-0-	-0- B	-0-	6543	2		N	-0-					-0-
08	6069 X	6069	-0-	-0- B	-0-	6067	2	2 9	N	2	2	8			-0-
09	3720 X	NO RPT	-0-	-3720 B	-0-				N	NO RPT					-0-
RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769															
*04	120 N	39	-0-	-81 B	-0-	39	2		N	-0-					-0-
*05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-					-0-
*06	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-					-0-
*07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-					-0-
*08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-				N	NO RPT					-0-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363															
04	4650 X	4370	-0-	-280 B	-0-	4370	2		N	-0-					-0-
05	4805 X	4526	-0-	-279 B	-0-	4526	2		N	-0-					-0-
06	4754 X	4754	-0-	-0- B	-0-	4754	2		N	-0-					-0-
07	4588 X	4426	-0-	-162 B	-0-	4426	2		N	-0-					-0-
08	4588 X	4424	-0-	-164 B	-0-	4424	2		N	-0-					-0-
09	4740 X	NO RPT	-0-	-4740 B	-0-				N	NO RPT					-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036															
04	4008 X	4008	-0-	-0- B	-0-	4007	2	1 9	N	1	1	8			-0-
05	6310 X	6310	-0-	-0- B	-0-	6309	2	1 9	N	1	1	8			-0-
06	4377 X	4377	-0-	-0- B	-0-	4377	2		N	-0-					-0-
07	4917 X	4917	-0-	-0- B	-0-	4917	2		N	-0-					-0-
*08	4243 X	4243	-0-	-0- B	-0-	4242	2	1 9	N	1	1	8			-0-
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240 B	-0-				N	NO RPT					-0-
FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770															
04	1200 N	963	-0-	-237 B	-0-	963	2		N	-0-					-0-
05	1116 N	727	-0-	-389 B	-0-	727	2		N	-0-					-0-
06	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2		N	-0-					-0-
07	992 N	658	-0-	-334 B	-0-	658	2		N	-0-					-0-
08	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959	2		N	-0-					-0-
09	810 N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-				N	NO RPT					-0-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603															
04	5310 X	3118	-0-	-2192 B	-0-	3118	2		N	-0-					-0-
05	4743 X	2508	-0-	-2235 B	-0-	2508	2		N	-0-					-0-
06	4590 X	2737	-0-	-1853 B	-0-	2737	2		N	-0-					-0-
07	4526 X	3099	-0-	-1427 B	-0-	3099	2		N	-0-					-0-
08	3751 X	3123	-0-	-628 B	-0-	3123	2		N	-0-					-0-
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120 B	-0-				N	NO RPT					-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468															
04	3720 X	3126	-0-	-594 B	-0-	3126	2		N	-0-					115
05	3844 X	3009	-0-	-835 B	-0-	3009	2		N	-0-					115
06	3720 X	3002	-0-	-718 B	-0-	3002	2		N	-0-					115
07	3224 X	2609	-0-	-615 B	-0-	2609	2		N	-0-					115
08	3627 X	3627	-0-	-0- B	-0-	3627	2		N	-0-					115
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120 B	-0-				N	NO RPT					115

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265														
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
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-543164					N	NO RPT			-0-
BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543														
04	1560 N	957	-0-	-603 B	-0-	957	2			N	-0-			78
05	1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	2			N	-0-			78
06	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	2			N	-0-			78
07	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	2			N	-0-			78
08	1550 N	1239	-0-	-311 B	-0-	1238	2	1	9	N	1	1	8	78
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350 B	-0-					N	NO RPT			78
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978														
04	4690 X	4690	-0-	-0- B	-0-	4689	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	4769 X	4769	-0-	-0- B	-0-	4769	2			N	-0-			-0-
06	4259 X	4259	-0-	-0- B	-0-	4259	2			N	-0-			-0-
07	4309 X	4212	-0-	-97 B	-0-	4212	2			N	-0-			-0-
08	4309 X	3718	-0-	-591 B	-0-	3717	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	4170 X	NO RPT	-0-	-4170 B	-0-					N	NO RPT			-0-
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984														
04	8010 X	7478	-0-	-532 B	-0-	7475	2	3	9	N	3	3	8	-0-
05	8029 X	7711	-0-	-318 B	-0-	7710	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	7650 X	6810	-0-	-840 B	-0-	6810	2			N	-0-			-0-
07	8023 X	8023	-0-	-0- B	-0-	8023	2			N	-0-			-0-
08	7748 X	7748	-0-	-0- B	-0-	7741	2	7	9	N	6	6	8	-0-
09	7470 X	NO RPT	-0-	-7470 B	-0-					N	NO RPT			-0-
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953														
04	4560 X	3826	-0-	-734 B	-0-	3823	2	3	9	N	3			128
05	4785 X	4785	-0-	-0- B	-0-	4785	2			N	-0-			128
06	4380 X	4234	-0-	-146 B	-0-	4234	2			N	-0-			128
07	3968 X	3624	-0-	-344 B	-0-	3624	2			N	-0-			128
08	5173 X	5173	-0-	-0- B	-0-	5173	2			N	-0-			128
09	4620 X	NO RPT	-0-	-4620 B	-0-					N	NO RPT			128
FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129														
04	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2			N	-0-			23
05	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	2			N	-0-			23
06	1380 N	1250	-0-	-130 B	-0-	1250	2			N	-0-			23
07	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665	2			N	-0-			23
08	1581 N	1366	-0-	-215 B	-0-	1365	2	1	9	N	1	1	8	23
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-					N	NO RPT			23
HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598														
04	270 N	210	-0-	-60 B	-0-	210	2			N	-0-			-0-
05	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
06	240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
07	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-			-0-
*08	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2			N	-0-			-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
EPPE, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	720 N	643	-0-	-77 B	-0-	643	2	N	-0-				26	
05	868 N	797	-0-	-71 B	-0-	797	2	N	-0-				26	
06	780 N	702	-0-	-78 B	-0-	702	2	N	-0-				26	
07	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2	N	-0-				26	
08	806 N	644	-0-	-162 B	-0-	644	2	N	-0-				26	
09	690 N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-			N	NO RPT				26	
HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003														
04	7890 X	7806	-0-	-84 B	-0-	7805	2	1 9 N	1	1 8			40	
05	8153 X	8038	-0-	-115 B	-0-	8038	2	N	-0-				40	
06	7920 X	7549	-0-	-371 B	-0-	7549	2	N	-0-				40	
07	8184 X	7786	-0-	-398 B	-0-	7786	2	N	-0-				40	
08	8184 X	7626	-0-	-558 B	-0-	7625	2	1 9 N	1	1 8			40	
09	7800 X	NO RPT	-0-	-7800 B	-0-			N	NO RPT				40	
HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453														
04	2790 X	1531	-0-	-1259 B	-0-	1531	2	N	-0-				-0-	
05	2883 X	673	-0-	-2210 B	-0-	673	2	N	-0-				-0-	
06	2790 X	562	-0-	-2228 B	-0-	562	2	N	-0-				-0-	
07	2883 X	1216	-0-	-1667 B	-0-	1216	2	N	-0-				-0-	
08	1581 X	1329	-0-	-252 B	-0-	1329	2	N	-0-				-0-	
09	1530 X	NO RPT	-0-	-1530 B	-0-			N	NO RPT				-0-	
HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454														
04	3480 X	3135	-0-	-345 B	-0-	3133	2	2 9 N	2	2 8			-0-	
05	3596 X	3303	-0-	-293 B	-0-	3302	2	1 9 N	1	1 8			-0-	
06	3266 X	3266	-0-	-0- B	-0-	3266	2	N	-0-				-0-	
07	3261 X	3261	-0-	-0- B	-0-	3261	2	N	-0-				-0-	
*08	3317 X	3279	-0-	-38 B	-0-	3277	2	2 9 N	2	2 8			-0-	
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270 B	-0-			N	NO RPT				-0-	
HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008														
04	17405 X	17405	-0-	-0- B	-0-	17404	2	1 9 N	1	1 8			90	
05	17602 X	17602	-0-	-0- B	-0-	17602	2	N	-0-				90	
06	16648 X	16648	-0-	-0- B	-0-	16648	2	N	-0-				90	
07	16881 X	16881	-0-	-0- B	-0-	16881	2	N	-0-				90	
08	16576 X	16576	-0-	-0- B	-0-	16575	2	1 9 N	1	1 8			90	
09	14730 X	NO RPT	-0-	-14730 B	-0-			N	NO RPT				90	
HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF.13023 - 13282														
04	7980 X	6226	-0-	-1754 B	-0-	6226	2	N	-0-				20	
05	8246 X	6252	-0-	-1994 B	-0-	6252	2	N	-0-				20	
06	7050 X	5934	-0-	-1116 B	-0-	5934	2	N	-0-				20	
07	6975 X	5137	-0-	-1838 B	-0-	5137	2	N	-0-				20	
08	6913 X	6437	-0-	-476 B	-0-	6436	2	1 9 N	1	1 8			20	
09	6240 X	NO RPT	-0-	-6240 B	-0-			N	NO RPT				20	
HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346														
04	5970 X	5823	-0-	-147 B	-0-	5822	2	1 9 N	1	1 8			-0-	
05	6169 X	5943	-0-	-226 B	-0-	5943	2	N	-0-				-0-	
06	5970 X	5680	-0-	-290 B	-0-	5680	2	N	-0-				-0-	
07	6138 X	5751	-0-	-387 B	-0-	5751	2	N	-0-				-0-	
08	6138 X	5744	-0-	-394 B	-0-	5743	2	1 9 N	1	1 8			-0-	
09	5820 X	NO RPT	-0-	-5820 B	-0-			N	NO RPT				-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
FULLER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200															
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/15/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13189 - 13280															
04	3960	X	3594	-0-	-366 B	-0-	3594	2			N	-0-			-0-
05	3968	X	3523	-0-	-445 B	-0-	3523	2			N	-0-			-0-
06	3780	X	2664	-0-	-1116 B	-0-	2664	2			N	-0-			-0-
07	4230	X	4230	-0-	-0- B	-0-	4230	2			N	-0-			-0-
08	3720	X	3348	-0-	-372 B	-0-	3348	2			N	-0-			-0-
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600 B	-0-					N	NO RPT			-0-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325															
04	4710	X	4222	-0-	-488 B	-0-	4222	2			N	-0-			-0-
05	4650	X	4648	-0-	-2 B	-0-	4648	2			N	-0-			-0-
06	4554	X	4554	-0-	-0- B	-0-	4554	2			N	-0-			-0-
07	4650	X	2983	-0-	-1667 B	-0-	2983	2			N	-0-			-0-
08	4650	X	4586	-0-	-64 B	-0-	4585	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560 B	-0-					N	NO RPT			-0-
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103															
04	30690	X	28220	-0-	-2470 B	-0-	28217	2	3	9	N	3	3	8	-0-
05	31062	X	28892	-0-	-2170 B	-0-	28891	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	28800	X	27761	-0-	-1039 B	-0-	27761	2			N	-0-			-0-
07	29357	X	28248	-0-	-1109 B	-0-	28248	2			N	-0-			-0-
08	29357	X	27917	-0-	-1440 B	-0-	27914	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	28230	X	NO RPT	-0-	-28230 B	-0-					N	NO RPT			-0-
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483															
04	43668	X	43668	-0-	-0- B	-0-	43662	2	6	9	N	5	5	8	-0-
05	44907	X	44907	-0-	-0- B	-0-	44905	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	42763	X	42763	-0-	-0- B	-0-	42763	2			N	-0-			-0-
07	45136	X	43645	-0-	-1491 B	-0-	43645	2			N	-0-			-0-
08	45136	X	42708	-0-	-2428 B	-0-	42704	2	4	9	N	4	4	8	-0-
09	43680	X	NO RPT	-0-	-43680 B	-0-					N	NO RPT			-0-
HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543															
04	22470	X	20612	-0-	-1858 B	-0-	20611	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	21793	X	19701	-0-	-2092 B	-0-	19701	2			N	-0-			-0-
06	20490	X	17802	-0-	-2688 B	-0-	17802	2			N	-0-			-0-
07	21297	X	18250	-0-	-3047 B	-0-	18250	2			N	-0-			-0-
08	21297	X	17219	-0-	-4078 B	-0-	17218	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	20610	X	NO RPT	-0-	-20610 B	-0-					N	NO RPT			-0-
BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474															
04	69210	X	67137	-0-	-2073 B	-0-	67133	2	4	9	N	4	4	8	-0-
05	71517	X	67671	-0-	-3846 B	-0-	67669	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	69210	X	63898	-0-	-5312 B	-0-	63898	2			N	-0-			-0-
07	71517	X	64559	-0-	-6958 B	-0-	64559	2			N	-0-			-0-
08	71517	X	63268	-0-	-8249 B	-0-	63264	2	4	9	N	4	4	8	-0-
09	67140	X	NO RPT	-0-	-67140 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.//				06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310													
GAIL KING				WELL #:		70H		RRCID -> 287521		COMPL. DATE 12/29/2020		TOTAL DEPTH 13040		PERF.13052 - 17894					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	15779	X	15779	-0-	-0-	B	-0-	-0-	15779	2			N	-0-					-0-
05	15811	X	15811	-0-	-0-	B	-0-	-0-	15811	2			N	-0-					-0-
06	14770	X	14770	-0-	-0-	B	-0-	-0-	14770	2			N	-0-					-0-
07	16210	X	16210	-0-	-0-	B	-0-	-0-	16210	2			N	-0-					-0-
08	16368	X	16368	-0-	-0-	B	-0-	-0-	16368	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	NO RPT	-0-	-14460	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK				WELL #:		1H		RRCID -> 288210		COMPL. DATE 10/19/2019		TOTAL DEPTH 13689		PERF.13546 - 20434					
04	76470	X	69195	-0-	-7275	B	-0-	-0-	69192	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	77531	X	71378	-0-	-6153	B	-0-	-0-	71376	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	73020	X	67746	-0-	-5274	B	-0-	-0-	67746	2			N	-0-					-0-
07	75113	X	68694	-0-	-6419	B	-0-	-0-	68694	2			N	-0-					-0-
08	73749	X	67759	-0-	-5990	B	-0-	-0-	67755	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	69210	X	NO RPT	-0-	-69210	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SPRING BRANCH-LOUISE COOK				WELL #:		1H		RRCID -> 288858		COMPL. DATE 08/23/2019		TOTAL DEPTH 13189		PERF. N/A					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLAZEK-PULLEN				WELL #:		2H		RRCID -> 289140		COMPL. DATE 03/08/2020		TOTAL DEPTH 13603		PERF. N/A					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880															
GARRETT TRUST				WELL #:		1		RRCID -> 219289		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 16600		PERF.13794 - 14156					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167															
HOLMES "A"				WELL #:		1		RRCID -> 147709		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 14966		PERF. 9154 - 9398					
04	1424	N	1424	-0-	-0-	B	-0-	-0-	48	1	1375	2	Y	1					10
05	1238	N	1238	-0-	-0-	B	-0-	-0-	42	1	1196	2	Y	-0-					10
06	1140	N	787	-0-	-353	B	-0-	-0-	17	1	767	2	Y	3					13
07	1395	N	695	-0-	-700	B	-0-	-0-	17	1	678	2	Y	-0-					13
08	1500	N	1500	-0-	-0-	B	-0-	-0-	52	1	1447	2	Y	1					14
09	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	-0-	34	1	973	2	Y	1					15
									1	9									

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.//														
WEATHERLY OIL & GAS, LLC					06476 300	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
BALDWIN					902815						CNTY: LEON			
WELL #: 1						RRCID -> 257350					COMPL. DATE 03/23/2007			
											TOTAL DEPTH 16700			
											PERF. 15459 - 16422			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (PETTIT)														
BRG LONE STAR LTD.					06476 700	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
CORBY #1 GAS UNIT					090870						CNTY: LEON			
WELL #: 3						RRCID -> 276032					COMPL. DATE 07/13/2014			
											TOTAL DEPTH 9450			
											PERF. 8693 - 8934			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

CR2 ENERGY LLC														
SAVAGE GAS UNIT					101608									
WELL #: 3						RRCID -> 233691					COMPL. DATE 12/05/2007			
											TOTAL DEPTH 10008			
											PERF. 8857 - 8941			
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
SAVAGE GAS UNIT					220903									
WELL #: 8						RRCID -> 225289					COMPL. DATE 08/04/2006			
											TOTAL DEPTH 9985			
											PERF. 9024 - 9049			
04	SWR	10		-0-	-0-	337						N	-0-	-0-
05	SWR	10		-0-	-0-	337						N	-0-	-0-
06	SWR	10		-0-	-0-	337						N	-0-	-0-
07	SWR	10		-0-	-0-	337						N	-0-	-0-
08	SWR	10		-0-	-0-	337						N	-0-	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	337						N	NO RPT	-0-

BURLESON, M. G. "A"														
WELL #: 9U						RRCID -> 235885					COMPL. DATE 11/02/2007			
											TOTAL DEPTH 13970			
											PERF. 8718 - 8755			
04	3660	X	2367	-0-	-1293	-0-	140	1	2227	2		N	-0-	-0-
05	4495	X	2607	-0-	-1888	-0-	141	1	2466	2		N	-0-	-0-
06	4350	X	3028	-0-	-1322	-0-	138	1	2890	2		N	-0-	-0-
07	4495	X	1950	-0-	-2545	-0-	39	1	1911	2		N	-0-	-0-
08	2821	X	2143	-0-	-678	-0-	47	1	2096	2		N	-0-	-0-
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-						N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY														
HARRELL "C"					386310									
WELL #: 2						RRCID -> 146008					COMPL. DATE 05/21/1993			
											TOTAL DEPTH 9533			
											PERF. 8656 - 9160			
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2				N	-0-	13
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-	13
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-	13
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-	13
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-	13
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT	13

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310																	
WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	154483	COMPL. DATE	12/09/2012	TOTAL DEPTH	10570 PERF. 9191 - 9385											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
*10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-								
*11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-								
*12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-								
*01	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	2		N	-0-			-0-								
*02	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2		N	-0-			-0-								
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-								
*04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-								
*05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-								
*06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-								
*07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-								
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-								
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-								
PINNACLE														WELL #:	1	RRCID ->	159236	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	9450 PERF. 8797 - 9229
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-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
MARSHALL 'A'														WELL #:	6	RRCID ->	159257	COMPL. DATE	02/09/1996	TOTAL DEPTH	9783 PERF. 9003 - 9697
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-								
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-			-0-								
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-			-0-								
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-			-0-								
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-			-0-								
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT			-0-								
COOK, LOUISE														WELL #:	1	RRCID ->	186132	COMPL. DATE	08/20/2001	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 9070 - 9252
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-								
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-								
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-								
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-								
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-								
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-								
REED "E"														WELL #:	4	RRCID ->	186176	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	12900 PERF. 8747 - 8962
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
REED "E"														WELL #:	5	RRCID ->	186291	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	12930 PERF. 8752 - 8979
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

BEAR GRASS (PETTIT)														CNTY: LEON					
HILCORP ENERGY COMPANY																			
WATSON, ELMORE ESTATE																			
//CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 386310																			
WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
04	900 N	687	-0-	-213	-0-	687	2			N	-0-			19					
05	837 N	617	-0-	-220	-0-	617	2			N	-0-			19					
06	720 N	597	-0-	-123	-0-	597	2			N	-0-			19					
07	713 N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-			19					
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			19					
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			19					
COOK, LOUISE														WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442					
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			34					
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			34					
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			34					
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			34					
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			34					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34					
COOK, LOUISE														WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506					
*10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-					
*11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			-0-					
*12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-					
*01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-					
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-					
*03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-					
*04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-					
*05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-					
*06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-					
*07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-					
*08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-					
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-					
ELMORE WATSON ESTATE														WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400					
*10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			20					
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			20					
*12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			20					
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			20					
*02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			20					
*03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			20					
*04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			20					
*05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			20					
*06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			20					
*07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			20					
*08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			20					
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			20					
BLAZEK														WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346					
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-			-0-					
05	248 N	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-			-0-					
06	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-			-0-					
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-					
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-					
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-					

BEAR GRASS (PETTIT)				//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
SARANDOS				WELL #:		1	RRCID -> 205020		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9085 - 9306					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-			1988 2			N	-0-						17
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-			1757 2			N	-0-						17
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-			1521 2			N	-0-						17
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-			1378 2			N	-0-						17
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-			1313 2			N	-0-						17
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-						N	NO RPT						17
PULLEN GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 205574		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9316 - 9500					
04	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-			4653 2			Y	-0-						33
05	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-			1956 2	33	9	Y	30	53	1				10
06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-			3226 2			Y	-0-						10
07	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-			6066 2			Y	-0-						10
08	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-			5259 2			Y	-0-						10
09	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-						Y	NO RPT						10
FULTON "A"				WELL #:		5	RRCID -> 208420		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 8800 - 8918					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
FULTON "A"				WELL #:		4	RRCID -> 209406		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 13325		PERF. 8934 - 8944					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PINNACLE				WELL #:		3	RRCID -> 216787		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8730 - 8742					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PULLEN GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 217759		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9271 - 9348					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HOLMES "S"				WELL #:		8	RRCID -> 219145		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15293		PERF. 9060 - 9201					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
EPPEs			WELL #: 1			RRCID -> 219375			COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMES "S"			WELL #: 2			RRCID -> 219488			COMPL. DATE 06/03/2006			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMES "S"			WELL #: 7			RRCID -> 221686			COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HULL, EFFIE MAE			WELL #: 3			RRCID -> 222468			COMPL. DATE 09/09/2006			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091			
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1137	2	254	9	N	231	192	1	67
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			67
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			67
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-			67
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			67
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			67

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 225708			COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON "A"			WELL #: 11			RRCID -> 226289			COMPL. DATE 11/11/2006			TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMES GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 229428			COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KING, GAIL		WELL #:		14	RRCID -> 230303		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 8916 - 9032	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
KING, GAIL		WELL #:		39	RRCID -> 233473		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8909 - 9035	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 233741		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 9868		PERF. 8790 - 9019	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
FULTON "A"		WELL #:		12	RRCID -> 234852		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 14328		PERF. 8826 - 8929	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HOLMES "S"		WELL #:		5	RRCID -> 234874		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 15400		PERF. 9114 - 9250	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
FULTON "A"		WELL #:		8	RRCID -> 236046		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8860 - 8982	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
FULTON "A"		WELL #:		10	RRCID -> 241458		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 14420		PERF. 8745 - 8951	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #:		8	RRCID ->	243010	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	15000 PERF. 8726 - 8867							
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #:		3	RRCID ->	243025	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	14900 PERF. 8740 - 8870							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	243026	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	9916 PERF. 8881 - 8931							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II		WELL #:		2	RRCID ->	243424	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	14530 PERF. 8848 - 9044							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	243832	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	14400 PERF. 8750 - 8845							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
REED "E" GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	246820	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	14305 PERF. 8795 - 8923							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
REED "E" GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	247483	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	14270 PERF. 8819 - 8901							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ROBINSON, FERN V.		WELL #: 3		RRCID -> 247827		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 8786						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 248113		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250610		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAT OAKES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250757		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 251113		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 251916		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 252430		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
PINNACLE		WELL #: 4		RRCID -> 252919		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647								
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
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	775 N	634	-0-	-141	-0-	634	2			N	-0-					-0-
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253144		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KING, GAIL		WELL #: 21		RRCID -> 253285		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EPPEES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 253432		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOUISE COOK "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256525		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DONIE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257608		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956								
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*08	93 N	90	-0-	-3	-0-	89	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257616		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #:		10	RRCID -> 257622		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GAIL KING		WELL #:		38	RRCID -> 257630		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SAMET GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 257702		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PINNACLE		WELL #:		7	RRCID -> 257914		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GAIL KING		WELL #:		34	RRCID -> 258448		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID -> 259827		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
VARIBUS		WELL #:		4	RRCID -> 259948		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
NEWELL "A"			WELL #:		5	RRCID -> 260727		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH		9700	PERF. 8920	- 9056					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT					WELL #:		6	RRCID -> 261358		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH		13100	PERF. 8730	- 8834			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II					WELL #:		1	RRCID -> 261543		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH		14340	PERF. 8811	- 8930			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HUNTER GAS UNIT					WELL #:		2	RRCID -> 262347		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH		10000	PERF. 8986	- 9467			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EFFIE MAE HULL					WELL #:		4	RRCID -> 262376		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH		10520	PERF. 8959	- 9084			
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	-0-	30	2				N	-0-					20	
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	-0-	27	2				N	-0-					20	
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	2				N	-0-					20	
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2				N	-0-					20	
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2				N	-0-					20	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-						N	NO RPT					20	

BUFFALO CREEK GAS UNIT					WELL #:		8	RRCID -> 262458		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH		12965	PERF. 8784	- 8900			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FULTON "A"					WELL #:		15	RRCID -> 262514		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH		13156	PERF. 8900	- 8956			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 262596		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8842 - 8920	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
EPPEES UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 262622		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 14267		PERF. 8788 - 8891	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MARSHALL "A"			WELL #:		8	RRCID -> 262721		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11027		PERF. 9142 - 9206	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 262846		COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 12975		PERF. 8779 - 8894	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
NEWELL "A"			WELL #:		2	RRCID -> 264401		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9024 - 9154	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
REED "E" GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 264443		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284		PERF. 8761 - 8891	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 264928		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023		PERF. 9001 - 9044	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
FULTON "A"			WELL #:		16		RRCID -> 265190		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174		PERF. 8885 - 9107				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
FULTON "A"			WELL #:		21		RRCID -> 266108		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13433		PERF. 8889 - 9118				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
SAMET GAS UNIT			WELL #:		4		RRCID -> 266125		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973		PERF. 9228 - 9326				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II			WELL #:		3		RRCID -> 266318		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 14211		PERF. 8665 - 8790				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
EPPES UNIT			WELL #:		11		RRCID -> 266336		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107		PERF. 8795 - 9002				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
OAKES, PAT GAS UNIT II			WELL #:		2		RRCID -> 266428		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 14924		PERF. 8759 - 8954				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
H. L. & P. GAS UNIT			WELL #:		35		RRCID -> 268101		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 14195		PERF. 8735 - 8864				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #:		6	RRCID -> 269766		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 8862					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLAZEK		WELL #:		6	RRCID -> 271282		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FULTON 'A'		WELL #:		6	RRCID -> 271294		COMPL. DATE 08/11/2013		TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WELDON COX GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 271863		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 9174					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID -> 272927		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAMET GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 273315		COMPL. DATE 05/02/2014		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256					
04	2550 X	2278	-0-	-272	-0-	2227	2	51 9	N	46				53
05	2635 X	2328	-0-	-307	-0-	2307	2	21 9	N	19				72
06	2550 X	2222	-0-	-328	-0-	2202	2	20 9	N	18				90
07	2356 X	2215	-0-	-141	-0-	2194	2	21 9	N	19				109
08	2356 X	2209	-0-	-147	-0-	2192	2	17 9	N	15				124
09	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-				N	NO RPT				124
FERN V. ROBINSON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 273926		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
H. L. & P. GAS UNIT														
				//CONT.//	06476 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON
				//CONT.//	386310									
				WELL #:	9	RRCID ->	274816	COMPL. DATE	08/09/2014	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	8773 -	8913
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM
														BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	275277	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	10118	PERF.	9087 -	9179
*10	149 N	149	-0-	-0-	-0-		149	2		N	-0-			12
*11	90 N	60	-0-	-30	-0-		60	2		N	-0-			12
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2		N	-0-			12
*01	155 N	72	-0-	-83	-0-		72	2		N	-0-			12
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	2		N	-0-			12
*03	62 N	38	-0-	-24	-0-		38	2		N	-0-			12
04	60 N	12	-0-	-48	-0-		12	2		N	-0-			12
*05	124 N	79	-0-	-45	-0-		79	2		N	-0-			12
*06	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	2		N	-0-			12
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2		N	-0-			12
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	2		N	-0-			12
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			12

HUNTER GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	275774	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	14880	PERF.	8997 -	9156
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNTER GAS UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	285379	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL DEPTH	14715	PERF.	9080 -	12454
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP				WELL #:	680770	RRCID ->	148379	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	13895	PERF.	8312 -	8400
HOLIDAY RESOURCES "A"				1										
04	930 N	829	-0-	-101	-0-		829	2		N	-0-			42
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-		1008	2		N	-0-			42
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-		834	2		N	-0-			42
*07	710 N	710	-0-	-0-	-0-		710	2		N	-0-			42
08	899 N	752	-0-	-147	-0-		752	2		N	-0-			42
09	990 N	915	-0-	-75	-0-		915	2		N	-0-			42

VALENCE OPERATING COMPANY				WELL #:	881167	RRCID ->	097935	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8778 -	9278
ELLIS -B-				1										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	22	-0-	22	22		1	1	21	2	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	259	-0-	259	281		6	1	253	2	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	278	-0-	278	559		7	1	271	2	Y	-0-		-0-
08	731 X	172	-0-	-559	-0-		6	1	166	2	Y	-0-		-0-
09	270 N	153	-0-	-117	-0-		7	1	146	2	Y	-0-		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
RUSSELL "A"		WELL #:		2	RRCID -> 166889		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9122	- 9285	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 173943		COMPL. DATE 06/06/1999		TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8920	- 9100	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 174903		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8945	- 9132	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA		WELL #:		1	RRCID -> 176121		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8778	- 8908	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIS "B"		WELL #:		2	RRCID -> 179495		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH	9504	PERF. 8644	- 8932	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 179609		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8901	- 9110	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA		WELL #:		2	RRCID -> 180076		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH	9508	PERF. 8828	- 8956	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//	06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
LEWIS "B"				//CONT.//	881167								
				WELL #:	2	RRCID -> 180421		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8989 - 9213	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ELLIS "B"				WELL #:	3	RRCID -> 181809		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8832 - 9040	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CAMPBELL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 184732		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 9025 - 9796	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RUSSELL "A"				WELL #:	3	RRCID -> 184953		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 10171		PERF. 9017 - 9259	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RUSSELL "A"				WELL #:	5	RRCID -> 262397		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9116 - 9922	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RUSSELL "A"				WELL #:	6	RRCID -> 262598		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8654 - 10133	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RUSSELL "A"				WELL #:	7	RRCID -> 264522		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 9180 - 10089	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//			06476 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//			881167									
RUSSELL "A"			WELL #:			4R	RRCID ->	265162	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL	DEPTH 10206	PERF. 9164	-	9732
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #:			5	RRCID ->	266106	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL	DEPTH 10264	PERF. 8863	-	10044
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GILLEN, IRA			WELL #:			3	RRCID ->	266213	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL	DEPTH 10196	PERF. 8002	-	9161
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BEAR GRASS (RODESSA)			06476 750			NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.			090870												
WALKER GAS UNIT 1			WELL #:			4C	RRCID ->	254824	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL	DEPTH 10867	PERF. 8456	-	8462
04	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-			-0-
05	1000 N	1000	-0-	-0-	B	-0-	1000	3			N	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	217 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-		-0-									
09	769 N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	3			N	-0-			-0-
WALKER GAS UNIT 1			WELL #:			5	RRCID ->	283622	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL	DEPTH 10400	PERF. 6442	-	6449
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-		-0-									
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			06476 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.			090870												
WALKER			WELL #:			1	RRCID ->	097460	COMPL. DATE	07/23/1981	TOTAL	DEPTH 10411	PERF. 9397	-	9406
04	3931 X	3931	-0-	-0-		-0-	3910	3	21	9	N	19			131
05	4029 X	4029	-0-	-0-		-0-	4015	3	14	9	N	13			144
06	3113 X	3113	-0-	-0-		-0-	3103	3	10	9	N	9			153
07	3468 X	3468	-0-	-0-		-0-	3465	3	3	9	N	3			156
08	3390 X	3390	-0-	-0-		-0-	3381	3	9	9	N	8			164
09	4620 X	4620	-0-	-0-		-0-	4616	3	4	9	N	4			168

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
KENNEDY, VERNA		WELL #: 1		RRCID -> 140430		COMPL. DATE 12/28/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	780 N	770	-0-	-10	-0-	770	3	N	-0-	121
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3	N	-0-	121
06	960 N	932	-0-	-28	-0-	932	3	N	-0-	121
07	806 N	761	-0-	-45	-0-	761	3	N	-0-	121
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3	N	-0-	121
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-	121
CHRISTIAN		WELL #: 1		RRCID -> 146479		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 16020 PERF. 10423 - 10550		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	169
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	169
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	169
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	169
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	169
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	169
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2024										
CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169495		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094		
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	21
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3	N	-0-	21
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	3	N	-0-	21
07	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	3	N	-0-	21
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	21
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	21
CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 173892		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072		
04	150 N	51	-0-	-99	-0-	51	3	N	-0-	176
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	176
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	176
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	176
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3	N	-0-	176
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-	176
JENSEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225337		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178		
04	1170 N	1107	-0-	-63	-0-	1082	3	25 9 Y	23	100
05	1643 N	970	-0-	-673	-0-	950	3	20 9 Y	18	118
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	-0-	118
07	1147 N	476	-0-	-671	-0-	470	3	6 9 Y	5	123
08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1424	3	17 9 Y	15	138
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1575	3	22 9 Y	20	158
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225694		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173		
04	1230 N	1166	-0-	-64	-0-	1157	3	9 9 Y	8	80
05	1519 N	1032	-0-	-487	-0-	1015	3	17 9 Y	15	95
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			Y	-0-	95
07	1209 N	558	-0-	-651	-0-	558	3	Y	-0-	95
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3	Y	-0-	95
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3	Y	-0-	95

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870										
ERICSON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 233219		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9656 - 10226			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-			113
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			113
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			113
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-			113
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			113
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			113
JENSEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 233220		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9592 - 10226			
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-			64
05	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-			64
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			64
07	403 N	169	-0-	-234	-0-	169	3			N	-0-			64
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-			64
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-			64
CHRISTIAN		WELL #:		2	RRCID -> 233803		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10405		PERF. 9586 - 10330			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2024														
DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 236025		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9382 - 10136			
04	390 N	364	-0-	-26	-0-	360	3	4	9	N	4			96
05	434 N	316	-0-	-118	-0-	316	3			N	-0-			96
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			96
07	372 N	214	-0-	-158	-0-	214	3			N	-0-			96
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			96
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			96
FURLOUGH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 236078		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 9642 - 10260			
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-			131
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-			131
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			131
07	744 N	432	-0-	-312	-0-	432	3			N	-0-			131
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-			131
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-			131
ELLISON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 237262		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9598 - 10224			
04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1183	3	30	9	N	27			187
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1039	3	25	9	N	23			210
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			210
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	344	3	7	9	N	6	177	1	39
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	797	3	11	9	N	10			49
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1892	3	22	9	N	20			69

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)															CAPACITY															CNTY: LEON																																																											
BRG LONE STAR LTD.															NON-ASSOCIATED																																																																										
DAUGHTRY GAS UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 243809															COMPL. DATE 10/25/2008															TOTAL DEPTH 10474															PERF. 9662 - 10378														
M O	ALLOW CODE			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																						
04	570	N		544	-0-	-26	-0-		544	3			N	-0-					169																																																																						
05	868	N		478	-0-	-390	-0-		478	3			N	-0-					169																																																																						
06	690	N		-0-	-0-	-690	-0-						N	-0-					169																																																																						
07	558	N		399	-0-	-159	-0-		399	3			N	-0-					169																																																																						
08	789	N		789	-0-	-0-	-0-		789	3			N	-0-					169																																																																						
09	472	N		472	-0-	-0-	-0-		472	3			N	-0-					169																																																																						
HAYNIE															WELL #: 1															RRCID -> 244650															COMPL. DATE 10/27/2008															TOTAL DEPTH 10444															PERF. 9712 - 10326														
04	60	N		51	-0-	-9	-0-		51	3			N	-0-					46																																																																						
05	62	N		60	-0-	-2	-0-		60	3			N	-0-					46																																																																						
06	30	N		-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					46																																																																						
07	62	N		26	-0-	-36	-0-		26	3			N	-0-					46																																																																						
08	62	N		50	-0-	-12	-0-		50	3			N	-0-					46																																																																						
09	54	N		54	-0-	-0-	-0-		54	3			N	-0-					46																																																																						
WALKER GAS UNIT 1															WELL #: 4T															RRCID -> 253180															COMPL. DATE 08/06/2009															TOTAL DEPTH 10867															PERF. 9210 - 10736														
04	450	N		266	-0-	-184	-0-		260	3	6	9	N	5					47																																																																						
05	1094	N		1094	-0-	-0-	-0-		1000	3	94	9	N	85					132																																																																						
06	196	N		196	-0-	-0-	-0-		182	3	14	9	N	13					145																																																																						
07	279	N		-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-					145																																																																						
08	1548	N		1548	-0-	-0-	-0-		1517	3	31	9	N	28					173																																																																						
09	771	N		771	-0-	-0-	-0-		769	3	2	9	N	2					175																																																																						
MADDOUX GAS UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 253483															COMPL. DATE 09/01/2009															TOTAL DEPTH 10500															PERF. 9726 - 10166														
04	1996	N		1996	-0-	-0-	-0-		1985	3	11	9	N	10					52																																																																						
05	1751	N		1751	-0-	-0-	-0-		1743	3	8	9	N	7					59																																																																						
06	180	N		-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-					59																																																																						
07	893	N		893	-0-	-0-	-0-		893	3			N	-0-					59																																																																						
08	1020	N		1020	-0-	-0-	-0-		1020	3			N	-0-					59																																																																						
09	1343	N		1343	-0-	-0-	-0-		1323	3	20	9	N	18					77																																																																						
ERICSON GAS UNIT															WELL #: 3															RRCID -> 256040															COMPL. DATE 01/26/2010															TOTAL DEPTH 10400															PERF. 9465 - 10122														
04	990	N		941	-0-	-49	-0-		941	3			N	-0-					63																																																																						
05	961	N		826	-0-	-135	-0-		826	3			N	-0-					63																																																																						
06	930	N		-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-					63																																																																						
07	961	N		472	-0-	-489	-0-		472	3			N	-0-					63																																																																						
08	918	N		918	-0-	-0-	-0-		918	3			N	-0-					63																																																																						
09	759	N		759	-0-	-0-	-0-		759	3			N	-0-					63																																																																						
FURLOUGH GAS UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 257084															COMPL. DATE 02/19/2010															TOTAL DEPTH 10450															PERF. 9621 - 10256														
04	60	N		51	-0-	-9	-0-		51	3			N	-0-					153																																																																						
05	62	N		60	-0-	-2	-0-		60	3			N	-0-					153																																																																						
06	30	N		-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					153																																																																						
07	62	N		58	-0-	-4	-0-		58	3			N	-0-					153																																																																						
08	62	N		50	-0-	-12	-0-		50	3			N	-0-					153																																																																						
09	54	N		54	-0-	-0-	-0-		54	3			N	-0-					153																																																																						
BEDSOLE GAS UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 257106															COMPL. DATE 02/17/2010															TOTAL DEPTH 10500															PERF. 9760 - 10275														
04	60	N		55	-0-	-5	-0-		55	3			N	-0-					33																																																																						
05	62	N		54	-0-	-8	-0-		54	3			N	-0-					33																																																																						
06	60	N		56	-0-	-4	-0-		56	3			N	-0-					33																																																																						
07	62	N		50	-0-	-12	-0-		50	3			N	-0-					33																																																																						
08	83	N		83	-0-	-0-	-0-		83	3			N	-0-					33																																																																						
09	60	N		52	-0-	-8	-0-		52	3			N	-0-					33																																																																						

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON							
BRG LONE STAR LTD.			//CONT.//		090870														
ELLISON GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->		259343	COMPL. DATE		07/22/2010	TOTAL DEPTH		10400	PERF. 9563 - 10288				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
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-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
BETTS GAS UNIT					WELL #:		1	RRCID ->		259344	COMPL. DATE		10/21/2010	TOTAL DEPTH		10550	PERF. 9747 - 10336		
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-		649	3	24	9	N	22	168	1			62	
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-		570	3	9	9	N	8				70		
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-						N	-0-				70		
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-		888	3	12	9	N	11				81		
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-		1077	3	18	9	N	16				97		
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-		955	3	8	9	N	7				104		
JENSEN GAS UNIT					WELL #:		3	RRCID ->		259348	COMPL. DATE		10/04/2010	TOTAL DEPTH		10500	PERF. 9703 - 10378		
04	60	N	50	-0-	-10	-0-		50	3			N	-0-				60		
05	62	N	52	-0-	-10	-0-		52	3			N	-0-				60		
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				60		
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-		77	3			N	-0-				60		
08	62	N	50	-0-	-12	-0-		50	3			N	-0-				60		
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-		54	3			N	-0-				60		
BEDSOLE GAS UNIT					WELL #:		3	RRCID ->		259355	COMPL. DATE		07/24/2010	TOTAL DEPTH		10500	PERF. 9602 - 10235		
04	60	N	51	-0-	-9	-0-		51	3			N	-0-				135		
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-		65	3			N	-0-				135		
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-		61	3			N	-0-				135		
07	62	N	55	-0-	-7	-0-		55	3			N	-0-				135		
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-		132	3			N	-0-				135		
09	60	N	58	-0-	-2	-0-		58	3			N	-0-				135		
BUSY B GAS UNIT					WELL #:		1	RRCID ->		259905	COMPL. DATE		07/25/2010	TOTAL DEPTH		10431	PERF. 9500 - 10224		
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-		1344	3	7	9	N	6				65		
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-		1433	3	10	9	N	9				74		
06	1230	N	669	-0-	-561	-0-		669	3			N	-0-				74		
07	1395	N	1333	-0-	-62	-0-		1333	3			N	-0-				74		
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-		2684	3	6	9	N	5				79		
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-		1616	3			N	-0-				79		
WALKER GAS UNIT 1					WELL #:		5	RRCID ->		262356	COMPL. DATE		04/21/2011	TOTAL DEPTH		10400	PERF. 9196 - 10152		
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-		908	3			N	-0-				-0-		
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-		1626	3			N	-0-				-0-		
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-		725	3			N	-0-				-0-		
07	930	N	90	-0-	-840	-0-		90	3			N	-0-				-0-		
08	1023	N	162	-0-	-861	-0-		162	3			N	-0-				-0-		
09	720	N	462	-0-	-258	-0-		462	3			N	-0-				-0-		
BUSY B GAS UNIT					WELL #:		2	RRCID ->		263238	COMPL. DATE		06/25/2011	TOTAL DEPTH		10500	PERF. 9574 - 10098		
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-		940	3			N	-0-				79		
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-		1003	3			N	-0-				79		
06	840	N	578	-0-	-262	-0-		578	3			N	-0-				79		
07	961	N	933	-0-	-28	-0-		933	3			N	-0-				79		
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-		1183	3			N	-0-				79		
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-		706	3			N	-0-				79		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.														
KLARAS GAS UNIT														
//CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 090870														
WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			44
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-			44
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			44
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			44
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			44
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			44
BEDSOLE GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909														
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			145
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-			145
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			145
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-			145
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			145
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			145
BETTS GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940														
04	2400 N	2380	-0-	-20	-0-	2380	3			N	-0-			237
05	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-			237
06	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-			237
07	2449 N	1126	-0-	-1323	-0-	1126	3			N	-0-			237
08	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-			237
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-			237
MILES-CLUTE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364														
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			123
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			123
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			123
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			123
08	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-			123
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			123
ERICSON GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148														
04	600 N	571	-0-	-29	-0-	571	3			N	-0-			29
05	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-			29
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			29
07	589 N	307	-0-	-282	-0-	307	3			N	-0-			29
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-			29
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-			29
TOMMY JOHNSON														
WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076														
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			44
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			44
06	270 N	208	-0-	-62	-0-	208	3			N	-0-			44
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-			44
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-			44
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			44
HAYNIE														
WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172														
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1886	3	15	9	N	14			163
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1656	3	17	9	N	15			178
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	33	167	1	44
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1055	3	6	9	N	5			49
08	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2466	3	25	9	N	23			72
09	3000 N	3006	-0-	-6	-6	2985	3	21	9	N	19			91

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)															CAPACITY					CNTY: LEON														
BRG LONE STAR LTD.																																		
FURLOUGH GAS UNIT																																		
WELL #: 3															RRCID -> 267003					COMPL. DATE 06/25/2011					TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																		
04	630 N	595	-0-	-35	-0-	595	3			N	-0-					82																		
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					82																		
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					82																		
07	620 N	402	-0-	-218	-0-	402	3			N	-0-					82																		
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					82																		
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					82																		
WILLIAMS HEIRS															WELL #: 1					RRCID -> 267632					COMPL. DATE 03/16/2013					TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129				
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					106																		
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					106																		
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					106																		
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					106																		
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					106																		
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					106																		
HARVEY GAS UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 267633					COMPL. DATE 03/21/2013					TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204				
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	621	3	4	9	N	4					106																		
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	663	3	3	9	N	3					109																		
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	464	3	122	9	N	111	173	1			47																		
07	651 N	618	-0-	-33	-0-	616	3	2	9	N	2					49																		
08	651 N	410	-0-	-241	-0-	410	3			N	-0-					49																		
09	600 N	205	-0-	-395	-0-	205	3			N	-0-					49																		
KLARAS GAS UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 267863					COMPL. DATE 03/20/2013					TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128				
04	1260 N	1196	-0-	-64	-0-	1196	3			N	-0-					123																		
05	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	1050	3			N	-0-					123																		
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					123																		
07	1240 N	478	-0-	-762	-0-	478	3			N	-0-					123																		
08	1054 N	967	-0-	-87	-0-	967	3			N	-0-					123																		
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					123																		
ERICSON GAS UNIT															WELL #: 5					RRCID -> 268476					COMPL. DATE 06/13/2013					TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124				
04	510 N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					177																		
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					177																		
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					177																		
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					177																		
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					177																		
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					177																		
KLARAS GAS UNIT															WELL #: 3					RRCID -> 269898					COMPL. DATE 06/14/2013					TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137				
04	1230 N	1165	-0-	-65	-0-	1165	3			N	-0-					46																		
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					46																		
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					46																		
07	1209 N	828	-0-	-381	-0-	828	3			N	-0-					46																		
08	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1854	3	3	9	N	3					49																		
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1413	3	1	9	N	1					50																		
ERICSON GAS UNIT															WELL #: 6					RRCID -> 271870					COMPL. DATE 09/17/2013					TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149				
04	1050 N	1005	-0-	-45	-0-	1005	3			N	-0-					146																		
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					146																		
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					146																		
07	1054 N	723	-0-	-331	-0-	603	3	120	9	N	109					255																		
08	868 N	362	-0-	-506	-0-	362	3			N	-0-	181	1			74																		
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					74																		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.			//CONT.//		090870										
WILLIAMS HEIRS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 271872		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL	DEPTH 10350	PERF. 9724 - 10152			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3			N	-0-			59	
05		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3			N	-0-			59	
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			59	
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3			N	-0-			59	
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3			N	-0-			59	
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3			N	-0-			59	
HARVEY GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 272082		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 9368 - 9918			
04		7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	7341 3	198 9	N		180	173 1		91	
05		7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7834 3	69 9	N		63			154	
06		7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	7693 3	41 9	N		37	149 1		42	
07		7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7287 3	48 9	N		44			86	
08		12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	12227 3	66 9	N		60			146	
09		8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	8342 3	57 9	N		52			198	
CORBY #1 GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 274177		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL	DEPTH 9450	PERF. 8693 - 9186			
04		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 3			N	-0-			203	
05		1488 N	1098	-0-	-390	-0-	1098 3			N	-0-			203	
06		1590 N	292	-0-	-1298	-0-	292 3			N	-0-			203	
07		1550 N	1243	-0-	-307	-0-	1243 3			N	-0-			203	
08		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3			N	-0-			203	
09		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3			N	-0-			203	
ROSIER GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 274652		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL	DEPTH 10350	PERF. 9768 - 10196			
04		3360 X	2093	-0-	-1267	-0-	2068 3	25 9	N		23			133	
05		3472 X	1826	-0-	-1646	-0-	1816 3	10 9	N		9			142	
06		3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-				N	-0-			142	
07		3193 X	1744	-0-	-1449	-0-	1732 3	12 9	N		11			153	
08		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3846 3	22 9	N		20			173	
09		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2671 3	10 9	N		9			182	
HARVEY GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 276166		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 9342 - 9988			
04		3660 X	2351	-0-	-1309	-0-	2351 3			N	-0-			130	
05		3782 X	2508	-0-	-1274	-0-	2508 3			N	-0-			130	
06		2850 X	2693	-0-	-157	-0-	2693 3			N	-0-			130	
07		2945 X	2333	-0-	-612	-0-	2333 3			N	-0-			130	
08		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951 3			N	-0-			130	
09		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605 3			N	-0-			130	
ERICSON GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 276167		COMPL. DATE 01/25/2015		TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 9739 - 10065			
04		1260 N	1202	-0-	-58	-0-	1202 3			N	-0-			101	
05		1488 N	1055	-0-	-433	-0-	1055 3			N	-0-			101	
06		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-				N	-0-			101	
07		1240 N	617	-0-	-623	-0-	617 3			N	-0-			101	
08		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3			N	-0-			101	
09		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3			N	-0-			101	
THOMAS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 282294		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL	DEPTH 10137	PERF. 9308 - 9854			
04		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1719 3	19 9	N		17			125	
05		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1834 3	9 9	N		8			133	
06		1560 N	382	-0-	-1178	-0-	382 3			N	-0-			133	
07		1798 N	1727	-0-	-71	-0-	1706 3	21 9	N		19			152	
08		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2844 3	14 9	N		13			165	
09		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1941 3	11 9	N		10			175	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870						
KLARAS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 282481		COMPL. DATE 01/21/2017		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1170 N	1099	-0-	-71	-0-	1099 3		N	-0-	157
05	1271 N	965	-0-	-306	-0-	965 3		N	-0-	157
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-	157
07	1147 N	779	-0-	-368	-0-	779 3		N	-0-	157
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3		N	-0-	157
09	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 3		N	-0-	157
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		WELL #:		100566	RRCID -> 145879		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686	
WALKER				2						
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 X	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-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BEDSOLE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 266134		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	99
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	99
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	99
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	99
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	99
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	99
GRAY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 282353		COMPL. DATE 08/03/2017		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32
CORSA RESOURCES, LLC		WELL #:		100584	RRCID -> 132326		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464	
LOVERING, E.H.				1						
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	1073	-0-	1073	1073	1073 2		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	1229	-0-	1229	2302	1229 2		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2302			Y	NO RPT	-0-
ROY, LEE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 143557		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607	
04	240 N	180	-0-	-60	-0-	180 2		N	-0-	-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-	-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-	-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-	-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
COSA RESOURCES, LLC		//CONT.// 100584												
KELLY "A"		WELL #: 1U		RRCID -> 180137		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KELLY "B"		WELL #: 1U		RRCID -> 182178		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888						
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACK "A"		WELL #: 4		RRCID -> 253719		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CR2 ENERGY LLC		101608												
SAVAGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 100726		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 9615						
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAVAGE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 145331		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852						
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-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CRATON OPERATING LLC		186717												
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #: 5		RRCID -> 252432		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WORTHY "A" UNIT										//CONT.// 06476 800 220903 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LEON																			
										WELL #: 1										RRCID -> 146135										COMPL. DATE 07/19/1993										TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																		
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		-0-									-0-																		
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		-0-									-0-																		
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		-0-									-0-																		
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		-0-									-0-																		
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		-0-									-0-																		
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT									-0-																		
SAVAGE GAS UNIT										WELL #: 6										RRCID -> 148520										COMPL. DATE 01/06/1994										TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720									
04		1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	1471	2	Y		-0-					-0-									-0-																		
05		1488	N	1459	-0-	-29	-0-	-0-	-0-		21	1	1438	2	Y		-0-					-0-									-0-																		
06		1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	1362	2	Y		-0-					-0-									-0-																		
07		1550	N	1310	-0-	-240	-0-	-0-	-0-		13	1	1297	2	Y		-0-					-0-									-0-																		
08		1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1692	2			Y		-0-					-0-									-0-																		
09		1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-									-0-																		
WEST "B"										WELL #: 1U										RRCID -> 181722										COMPL. DATE 12/02/2000										TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11220 - 11252									
04		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-			-0-									-0-																		
05		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-			-0-									-0-																		
06		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-			-0-									-0-																		
07		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-			-0-									-0-																		
08		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-			-0-									-0-																		
09		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT			-0-									-0-																		
WEST "B"										WELL #: 4U										RRCID -> 216937										COMPL. DATE 05/20/2005										TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592									
04		420	N	302	-0-	-118	-0-	-0-	-0-		7	1	295	2	Y		-0-					-0-									-0-																		
05		403	N	253	-0-	-150	-0-	-0-	-0-		4	1	249	2	Y		-0-					-0-									-0-																		
06		270	N	229	-0-	-41	-0-	-0-	-0-		2	1	227	2	Y		-0-					-0-									-0-																		
07		310	N	199	-0-	-111	-0-	-0-	-0-		2	1	197	2	Y		-0-					-0-									-0-																		
08		544	N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		544	2			Y		-0-					-0-									-0-																		
09		240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-									-0-																		
SAVAGE GAS UNIT										WELL #: 8										RRCID -> 218287										COMPL. DATE 08/04/2006										TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918									
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-			-0-									-0-																		
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-			-0-									-0-																		
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-			-0-									-0-																		
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-			-0-									-0-																		
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-			-0-									-0-																		
09		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT			-0-									-0-																		
LOVERING, E. H. "A"										WELL #: 4 U										RRCID -> 219142										COMPL. DATE 04/14/2005										TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646									
04		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-			-0-									-0-																		
05		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-			-0-									-0-																		
06		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-			-0-									-0-																		
07		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-			-0-									-0-																		
08		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-			-0-									-0-																		
09		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT			-0-									-0-																		
WEST "A"										WELL #: 3										RRCID -> 220461										COMPL. DATE 01/16/2006										TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937									
04		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-			-0-									-0-																		
05		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-			-0-									-0-																		
06		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-			-0-									-0-																		
07		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-			-0-									-0-																		
08		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-			-0-									-0-																		
09		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT			-0-									-0-																		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903														
LEE ROY "A"				WELL #:		3 U	RRCID -> 224836		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 9239 - 9884							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST "A"					WELL #:		1	RRCID -> 231640		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 13475		PERF. 9170 - 9941						
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SAVAGE GAS UNIT					WELL #:		7	RRCID -> 232289		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 14392		PERF. 9340 - 9977						
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WORTHY "A" UNIT					WELL #:		4U	RRCID -> 232988		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 14600		PERF. 9115 - 9961						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST "A"					WELL #:		2	RRCID -> 234744		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 9172 - 9819						
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WORTHY					WELL #:		12	RRCID -> 241454		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 14640		PERF. 9334 - 10163						
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WORTHY					WELL #:		4	RRCID -> 241467		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 14333		PERF. 9372 - 10287						
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903									
LOVERING, E. H. "A"			WELL #:		5	RRCID ->	241528	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL	DEPTH 14700	PERF. 9288	-	10121
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT					WELL #:	2 U	RRCID ->	242938	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL	DEPTH 14555	PERF. 9305	- 10052
04	1140 N	1107	-0-	-33	-0-	-0-	27	1	1080	2	N	-0-		-0-
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	1133	2	N	-0-		-0-
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	828	2	N	-0-		-0-
07	1147 N	827	-0-	-320	-0-	-0-	8	1	819	2	N	-0-		-0-
08	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	-0-	1087	2			N	-0-		-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST "A"					WELL #:	5	RRCID ->	243509	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL	DEPTH 14350	PERF. 9520	- 9598
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORTHY					WELL #:	2	RRCID ->	243513	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL	DEPTH 14813	PERF. 9212	- 10022
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORTHY					WELL #:	9	RRCID ->	243564	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL	DEPTH 14800	PERF. 9831	- 9394
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELLY "A"					WELL #:	8	RRCID ->	244074	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL	DEPTH 13265	PERF. 9500	- 10056
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELLY "A"					WELL #:	4	RRCID ->	244647	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL	DEPTH 13400	PERF. 9708	- 9848
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
WORTHY		WELL #: 11		RRCID -> 244658		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 11390		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WORTHY "A" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 244669		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 10260		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KELLY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 244699		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 15020 PERF. 10625 - 11358		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WORTHY		WELL #: 7		RRCID -> 247465		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 10859		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WORTHY		WELL #: 13		RRCID -> 247572		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KELLY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 247914		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST "A"		WELL #: 8		RRCID -> 248075		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903								
WORTHY			WELL #:		3	RRCID -> 250581		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
KELLY "A"			WELL #:		2	RRCID -> 250612		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721			
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
KELLY "A"			WELL #:		9	RRCID -> 250779		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 10629			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188			N	NO RPT	-0-		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188			N	NO RPT	-0-		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188			N	NO RPT	-0-		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188			N	NO RPT	-0-		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188			N	NO RPT	-0-		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188			N	NO RPT	-0-		-0-
WEST "B"			WELL #:		6	RRCID -> 251648		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302			
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
WEST "A"			WELL #:		6	RRCID -> 251732		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385			
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
WORTHY "A" UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 252576		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350			
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
WORTHY "A" UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 254457		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 10436			
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903										
WEST A				WELL #:		7	RRCID -> 283326		COMPL. DATE 06/04/2017		TOTAL	DEPTH 14525	PERF. 9300	- 13950		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-				-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST "A"				WELL #:		4	RRCID -> 283766		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL	DEPTH 13340	PERF. 9229	- 9971		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4699						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4699						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4699						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
FLETCHER OPERATING, LLC				273611												
JOHNSON "AB" GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 179531		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL	DEPTH 9810	PERF. 8415	- 9677		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
HULL, EFFIE MAE				WELL #:		1	RRCID -> 089645		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL	DEPTH 13824	PERF. 9372	- 9491		
04	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2				N	-0-				25
05	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2				N	-0-				25
06	1680 N	1480	-0-	-200	-0-	1480	2				N	-0-				25
07	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2				N	-0-				25
08	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2				N	-0-				25
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-						N	NO RPT				25
HUNTER GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 091957		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL	DEPTH 10135	PERF. 9064	- 10028		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-				-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-				-0-
09	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-						N	NO RPT				-0-
GUEST -A-				WELL #:		1	RRCID -> 096841		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL	DEPTH 10174	PERF. 9912	- 10130		
04	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2369	2	6	9	N	5	1	8			298
05	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					298
06	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2341	2	1	9	N	1					299
07	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2139	2	43	9	N	39					338
08	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2269	2	1	9	N	1	1	8			338
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					338

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY PINNACLE				//CONT.// 06476 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON			
				WELL #: 1		RRCID -> 109831		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9156 - 9229			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
HULL #1				WELL #: 2		RRCID -> 118041		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9404 - 9684			
04	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2		N	-0-			23		
05	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-			23		
06	2010 X	1957	-0-	-53	-0-	1957	2		N	-0-			23		
07	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-			23		
08	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2464	2	2 9	N	2	2 8		23		
09	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-				N	NO RPT			23		
MCASHAN GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 127534		COMPL. DATE 03/23/1988		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 9421 - 9518			
04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-			15		
05	2139 N	1988	-0-	-151	-0-	1988	2		N	-0-			15		
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2		N	-0-			15		
07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-			15		
08	1984 N	1824	-0-	-160	-0-	1824	2		N	-0-			15		
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-				N	NO RPT			15		
FULLEN				WELL #: 2		RRCID -> 130172		COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL DEPTH 11140		PERF. 11007 - 11013			
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			8		
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			8		
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2		N	-0-			8		
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2		N	-0-			8		
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-			8		
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			8		
VARIBUS				WELL #: 2		RRCID -> 131550		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 10012		PERF. 9323 - 9398			
04	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2		N	-0-			94		
05	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2		N	-0-			94		
06	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2		N	-0-			94		
07	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	9154	2		N	-0-			94		
08	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	8087	2	1 9	N	1	1 8		94		
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-				N	NO RPT			94		
MARSHALL "A"				WELL #: 6		RRCID -> 131906		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH 9783		PERF. 9466 - 9697			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
OAKES, PAT GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 133364		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 9932		PERF. 8698 - 9213			
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2		N	-0-			-0-		
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-		
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-		
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-		
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-		
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY																
BEDDINGFIELD GAS UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174																
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE												
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-					56
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-					56
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-					56
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-					56
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-					56
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT					56
HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149																
*12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3699	2	21	9	N	19				59
*01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3717	2	227	9	N	206				265
*02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3349	2	37	9	N	34				299
*03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3907	2	1	9	N	1	1	8		299
*04	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-				299
*05	3565	X	3512	-0-	-53	-0-	3501	2	11	9	N	10				309
*06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-				309
*07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-				309
*08	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4293	2	11	9	N	10				319
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT				319
VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377																
*11	3420	X	2565	-0-	-855	-0-	2565	2			N	-0-				75
*12	3534	X	2211	-0-	-1323	-0-	2210	2	1	9	N	1	1	8		75
*01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-				75
*02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3289	2	1	9	N	1	1	8		75
*03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3847	2	1	9	N	1	1	8		75
*04	3540	X	3466	-0-	-74	-0-	3465	2	1	9	N	1	1	8		75
*05	3720	X	3565	-0-	-155	-0-	3564	2	1	9	N	1	1	8		75
*06	3720	X	3563	-0-	-157	-0-	3563	2			N	-0-				75
*07	3844	X	3749	-0-	-95	-0-	3749	2			N	-0-				75
*08	3844	X	3635	-0-	-209	-0-	3632	2	3	9	N	3	3	8		75
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT				75
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330																
*03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2681	2	2	9	N	2	2	8		15
*04	2280	N	2231	-0-	-49	-0-	2231	2			N	-0-				15
*05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-				15
*06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-				15
*07	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-				15
*08	2635	N	2358	-0-	-277	-0-	2357	2	1	9	N	1	1	8		15
09	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT				15
VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428																
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-				-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-				-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-				-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-				-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-				-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT				-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878																
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-				-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-				-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-				-0-
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-				-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HOLMES "S"		WELL #: 1		RRCID -> 139854		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032								
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
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					19
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					19
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					19
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					19
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					19
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					19

COOK, LOUISE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 140718		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397								
04	240 N	93	-0-	-147	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	217 N	94	-0-	-123	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	150 N	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141541		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295								
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*08	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 142162		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868								
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 145473		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520								
04	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2720	2	1	9	N	1	1	8			45
05	3100 N	3186	-0-	86	-0-	3185	2	1	9	N	1	1	8			45
06	3000 N	3056	-0-	56	-0-	3056	2			N	-0-					45
07	3100 N	3066	-0-	-34	-0-	3066	2			N	-0-					45
08	3025 X	2917	-0-	-108	-0-	2913	2	4	9	N	4	4	8			45
09	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					45

WALKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145610		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037								
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYSON		WELL #: 1		RRCID -> 145853		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996								
04	3120 X	1031	-0-	-2089	-0-	1031	2			N	-0-					27
05	3224 X	1130	-0-	-2094	-0-	1130	2			N	-0-					27
06	3120 X	211	-0-	-2909	-0-	211	2			N	-0-					27
07	1736 X	132	-0-	-1604	-0-	132	2			N	-0-					27
08	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3386	2	62	9	N	56					83
09	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					83

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HUNTER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 146514		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	955	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	917	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-
VARIBUS		WELL #: 5		RRCID -> 146833		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378								
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148367		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665								
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*08	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
FULTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150192		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831								
04	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
*08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-
NEWELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151840		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408								
04	990 N	914	-0-	-76	-0-	914	2			N	-0-					54
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					54
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					54
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					54
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					54
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					54
MARSHALL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 168584		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085								
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUNTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171987		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164								
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					13
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					13
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					13
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					13
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					13
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					13

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)												CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY																											
HOLMES "S"																											
//CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																											
//CONT.// 386310																											
WELL #: 2												RRCID -> 172238				COMPL. DATE 06/03/2006				TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM												
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE												
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	1194	2	26	9	N	24	84	1	17												
05	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-			17												
06	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-			17												
07	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-			17												
08	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	-0-	2809	2	1	9	N	1	1	8	17												
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-					N	NO RPT			17												
REED "E" GAS UNIT												WELL #: 4				RRCID -> 173940				COMPL. DATE 06/29/1999				TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												
PINNACLE												WELL #: 3				RRCID -> 174632				COMPL. DATE 10/04/2005				TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100			
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			88												
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	2			N	-0-			88												
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					N	-0-			88												
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			88												
08	10 N	9	-0-	-1	-0-	-0-	9	2			N	-0-			88												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88												
NEWELL "A"												WELL #: 2				RRCID -> 175667				COMPL. DATE 10/11/2011				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366			
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	1786	2	17	9	N	15			180												
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-			180												
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-			180												
07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-			180												
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	1450	2	1	9	N	1	1	8	180												
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-					N	NO RPT			180												
HOLMES "S"												WELL #: 3				RRCID -> 175730				COMPL. DATE 10/29/1999				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506			
04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-			57												
05	1984 N	1982	-0-	-2	-0-	-0-	1982	2			N	-0-			57												
06	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-			57												
07	1984 N	1851	-0-	-133	-0-	-0-	1851	2			N	-0-			57												
08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-			57												
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-	-0-					N	NO RPT			57												
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT												WELL #: 2				RRCID -> 176329				COMPL. DATE 02/05/2008				TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												
NEWELL "A"												WELL #: 3				RRCID -> 177776				COMPL. DATE 04/14/2000				TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
NEWELL "A"			WELL #: 5			RRCID -> 178916			COMPL. DATE 06/16/2000			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

REED "E" GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 184328			COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FULTON "A"			WELL #: 3			RRCID -> 205566			COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PULLEN GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 205575			COMPL. DATE 01/01/2006			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718							
04	3990	X	3776	-0-	-214	-0-	3776	2		Y	-0-							33	
05	4123	X	3902	-0-	-221	-0-	3865	2	37 9	Y	34	56 1						11	
06	3870	X	3769	-0-	-101	-0-	3769	2		Y	-0-							11	
07	3999	X	3873	-0-	-126	-0-	3873	2		Y	-0-							11	
08	3937	X	3577	-0-	-360	-0-	3577	2		Y	-0-							11	
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-				Y	NO RPT							11	

FULTON "A"			WELL #: 5			RRCID -> 208419			COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FULTON "A"			WELL #: 4			RRCID -> 209407			COMPL. DATE 02/14/2005			TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

REED "E" GAS UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 217220			COMPL. DATE 04/25/2006			TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310										
HOLMES "S"			WELL #:			8	RRCID ->	219146	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL	DEPTH	15293	PERF.	9364 - 10832	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HOLMES "S"			WELL #:			7	RRCID ->	221687	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL	DEPTH	15390	PERF.	9343 - 9570	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	225709	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL	DEPTH	14380	PERF.	9424 - 10243	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FULTON "A"			WELL #:			11	RRCID ->	226290	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL	DEPTH	14370	PERF.	9004 - 10373	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II			WELL #:			8	RRCID ->	229856	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL	DEPTH	14435	PERF.	8755 - 9837	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KING, GAIL			WELL #:			14	RRCID ->	230305	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL	DEPTH	14700	PERF.	9386 - 9953	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KING, GAIL			WELL #:			39	RRCID ->	233474	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL	DEPTH	13150	PERF.	9223 - 10173	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
FULTON "A"			WELL #: 12			RRCID -> 234853			COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	

HOLMES "S"			WELL #: 5			RRCID -> 234873			COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	

FULTON "A"			WELL #: 8			RRCID -> 236047			COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	

FULTON "A"			WELL #: 10			RRCID -> 241460			COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	

OAKES, PAT GAS UNIT II			WELL #: 8			RRCID -> 243009			COMPL. DATE 08/03/2008			TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	

OAKES, PAT GAS UNIT II			WELL #: 3			RRCID -> 243024			COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II			WELL #: 2			RRCID -> 243423			COMPL. DATE 06/17/2008			TOTAL DEPTH 14530 PERF. 9221 - 10481				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	243831	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	9034 - 10272			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	246821	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	14305	PERF.	9099 - 10224			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT			WELL #:		18	RRCID ->	247485	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	14270	PERF.	9120 - 10040			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ROBINSON, FERN V.			WELL #:		3	RRCID ->	247826	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	9080 - 10201			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	248114	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	9046 - 10147			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	251115	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	12998	PERF.	9311 - 11885			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HOLMES GAS UNIT II			WELL #:		8	RRCID ->	251742	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	9931 - 10389			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
EPPEES UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	251915	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	14500 PERF. 9122 - 10442	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #:		6	RRCID ->	252429	COMPL. DATE	08/02/2009	TOTAL DEPTH	13040 PERF. 8983 - 10119	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NEWELL "A"		WELL #:		4	RRCID ->	252456	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	9709 PERF. 8884 - 9523	
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-	132
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-	132
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-	132
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-	132
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-	132
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT	132

REED "E" GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	253143	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	14286 PERF. 9101 - 10007	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KING, GAIL		WELL #:		21	RRCID ->	253284	COMPL. DATE	09/19/2009	TOTAL DEPTH	14608 PERF. 9149 - 9943	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EPPEES UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	253431	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	14500 PERF. 9318 - 9664	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #:		10	RRCID ->	257621	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	14390 PERF. 9085 - 9580	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
HILCORP ENERGY COMPANY															
GAIL KING															
//CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 38 RRCID -> 257629 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166	2		N	-0-				138
05	186 N	136	-0-	-50	-0-		136	2		N	-0-				138
06	180 N	124	-0-	-56	-0-		124	2		N	-0-				138
07	186 N	173	-0-	-13	-0-		173	2		N	-0-				138
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-		190	2		N	-0-				138
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				138

SAMET GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154															
04	2310 N	2298	-0-	-12	-0-		2297	2	1	9	N	1	1	8	27
05	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-		2589	2	1	9	N	1	1	8	27
06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-		1866	2			N	-0-			27
07	2387 N	1336	-0-	-1051	-0-		1336	2			N	-0-			27
08	2604 N	2389	-0-	-215	-0-		2385	2	4	9	N	4	4	8	27
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-						N	NO RPT			27

PINNACLE															
WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230															
04	90 N	52	-0-	-38	-0-		52	2			N	-0-			18
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	2			N	-0-			18
06	60 N	58	-0-	-2	-0-		58	2			N	-0-			18
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	2			N	-0-			18
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2			N	-0-			18
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT			18

GAIL KING															
WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818															
*03	217 N	174	-0-	-43	-0-		174	2			N	-0-			31
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-		188	2			N	-0-			31
05	186 N	160	-0-	-26	-0-		160	2			N	-0-			31
06	180 N	155	-0-	-25	-0-		155	2			N	-0-			31
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-		210	2			N	-0-			31
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-		199	2			N	-0-			31
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-						N	NO RPT			31

H. L. & P. GAS UNIT															
WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 260317 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 261454		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 9017 - 9789	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #:		1	RRCID -> 261534		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 14340		PERF. 9033 - 10460	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 262441		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 12965		PERF. 9078 - 9832	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FULTON "A"		WELL #:		15	RRCID -> 262484		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13156		PERF. 9212 - 9933	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 262515		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 9093 - 9858	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EPPES UNIT		WELL #:		16	RRCID -> 262600		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 14267		PERF. 8998 - 9929	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARSHALL "A"		WELL #:		8	RRCID -> 262702		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11027		PERF. 9142 - 10302	
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-		-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	298	2	22 9	N	20		20
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	288	2	15 9	N	14		34
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	289	2	11 9	N	10		44
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	289	2	11 9	N	10		54
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT		54

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	262713	COMPL. DATE	01/28/2016	TOTAL DEPTH	12975 PERF. 8779 - 9832
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-	-0-
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-	-0-
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		N	-0-	-0-
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		N	-0-	-0-
*08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-	-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	264766	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	13023 PERF. 9228 - 9821
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	264777	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	14284 PERF. 9081 - 10137
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FULTON "A"		WELL #:		16	RRCID ->	265168	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	13174 PERF. 9175 - 10540
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FULTON "A"		WELL #:		21	RRCID ->	266063	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	13433 PERF. 9181 - 10577
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAMET GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	266111	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	13973 PERF. 9618 - 10480
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EPPES UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	266219	COMPL. DATE	05/26/2012	TOTAL DEPTH	13107 PERF. 9074 - 9975
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #:		3	RRCID ->	266308	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL DEPTH	14211	PERF. 9009 -	9976
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #:		2	RRCID ->	266424	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	14924	PERF. 9132 -	9445
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #:		35	RRCID ->	268085	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	14195	PERF. 9084 -	10044
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #:		6	RRCID ->	269754	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	14439	PERF. 9126 -	10468
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BLAZEK		WELL #:		6	RRCID ->	271271	COMPL. DATE	08/31/2013	TOTAL DEPTH	13751	PERF. 9570 -	10481
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II		WELL #:		2	RRCID ->	271278	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	14402	PERF. 9224 -	9406
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

FULTON 'A'		WELL #:		6	RRCID ->	271279	COMPL. DATE	08/11/2013	TOTAL DEPTH	14527	PERF. 9119 -	10501
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
WELDON COX GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 271859		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 14934		PERF. 9295 - 10064	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

H. L. & P. GAS UNIT			WELL #:		24	RRCID -> 272591		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 14400		PERF. 9090 - 10100	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ROBINSON, FERN V.			WELL #:		5	RRCID -> 273885		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 14640		PERF. 9266 - 9823	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

H. L. & P. GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 274774		COMPL. DATE 08/09/2014		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 9088 - 9800	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SWANSON GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 280424		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 17177		PERF. 9886 - 10246	
04	3720 X	3095	-0-	-625	-0-	3094	2	1 9	N	1	1 8		99
05	3844 X	3160	-0-	-684	-0-	3160	2		N	-0-			99
06	3420 X	1529	-0-	-1891	-0-	1529	2		N	-0-			99
07	3348 X	1492	-0-	-1856	-0-	1492	2		N	-0-			99
08	3255 X	1760	-0-	-1495	-0-	1758	2	2 9	N	2	2 8		99
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-				N	NO RPT			99

HUNTER GAS UNIT			WELL #:		13H	RRCID -> 285373		COMPL. DATE 09/17/2018		TOTAL DEPTH 14715		PERF. 9080 - 12454	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			06476 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON														
QUANTUM OIL & GAS CORPORATION						684558																							
MCMAHON, RICHARD L.			WELL #:			2			RRCID -> 149576			COMPL. DATE 04/07/1994			TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE			
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-			
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT									-0-			
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT									-0-			

VALENCE OPERATING COMPANY						881167																							
RUSSELL "A"			WELL #:			2			RRCID -> 131110			COMPL. DATE 05/24/1989			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570														
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-			
08	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT									-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT									-0-			

HOLMES "A"			WELL #:			2			RRCID -> 133636			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498											
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-							Y		-0-									-0-			
05	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-							Y		-0-									-0-			
06	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-							Y		-0-									-0-			
07	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-							Y		-0-									-0-			
08	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-							Y		-0-									-0-			
09	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-							Y		-0-									-0-			

HOLMES "A"			WELL #:			1			RRCID -> 161379			COMPL. DATE 12/01/1996			TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398														
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT									-0-			
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT									-0-			
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT									-0-			
07	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT									-0-			
08	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT									-0-			
09	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT									-0-			

RUSSELL "A"			WELL #:			3			RRCID -> 165092			COMPL. DATE 08/07/1997			TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 10040														
04	360	N	337	-0-		-23		-0-			14 1	321 2	Y		2											16			
											2 9																		
05	372	N	367	-0-		-5		-0-			15 1	350 2	Y		2											18			
											2 9																		
06	330	N	327	-0-		-3		-0-			10 1	308 2	Y		8		22 1									4			
											9 9																		
07	341	N	104	-0-		-237		-0-			3 1	100 2	Y		1											5			
											1 9																		
08	372	N	-0-	-0-		-372		-0-					Y		-0-											5			
09	330	N	184	-0-		-146		-0-			6 1	175 2	Y		3											8			
											3 9																		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)												CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY															
CAMPBELL GAS UNIT															
//CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 881167															
WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
04	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	54	1	1668	2	Y	15			53	
						17	9								
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	54	1	1563	2	Y	26	72	1	7	
						29	9								
06	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	51	1	1902	2	Y	16			23	
						18	9								
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	39	1	1640	2	Y	3			26	
						3	9								
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	41	1	1667	2	Y	15			41	
						17	9								
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	55	1	1811	2	Y	8			49	
						9	9								
CAMPBELL GAS UNIT												WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
CAMPBELL GAS UNIT												WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480			
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	43	1	1307	2	Y	12			33	
						13	9								
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	46	1	1315	2	Y	22	49	1	6	
						24	9								
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	34	1	1299	2	Y	10			16	
						11	9								
07	1395 N	1041	-0-	-354	-0-	24	1	1015	2	Y	2			18	
						2	9								
08	1395 N	1094	-0-	-301	-0-	26	1	1057	2	Y	10			28	
						11	9								
09	1350 N	759	-0-	-591	-0-	22	1	733	2	Y	4			32	
						4	9								
GILLEN, IRA												WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210			
04	2100 X	1980	-0-	-120	-0-	67	1	1902	2	Y	10			51	
						11	9								
05	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	125	1	3376	2	Y	53	57	1	47	
						58	9								
06	1890 X	1597	-0-	-293	-0-	37	1	1485	2	Y	68	76	1	39	
						75	9								
07	2046 X	1408	-0-	-638	-0-	33	1	1373	2	Y	2			41	
						2	9								
08	2170 X	1839	-0-	-331	-0-	61	1	1734	2	Y	40			81	
						44	9								
09	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	104	1	2292	2	Y	10	65	1	26	
						11	9								
ELLIS "B"												WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176			
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	19	1	525	2	Y	-0-			-0-	
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	21	1	582	2	Y	-0-			-0-	
06	600 N	379	-0-	-221	-0-	9	1	370	2	Y	-0-			-0-	
07	558 N	339	-0-	-219	-0-	8	1	331	2	Y	-0-			-0-	
08	589 N	259	-0-	-330	-0-	9	1	250	2	Y	-0-			-0-	
09	390 N	225	-0-	-165	-0-	10	1	215	2	Y	-0-			-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)												CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY															
CAMPBELL GAS UNIT															
		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		881167											
		WELL #:		4		RRCID -> 179610		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH		9700		PERF. 8901 - 9476	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	48	1	1482	2	Y	14			39	
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	15	9	1606	2	Y	27	58	1	8	
06	1680 N	1480	-0-	-200	-0-	56	1	1430	2	Y	11			19	
07	1612 N	1237	-0-	-375	-0-	30	9	1206	2	Y	2			21	
08	1705 N	1649	-0-	-56	-0-	38	1	1595	2	Y	14			35	
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	12	9	1573	2	Y	8			43	
						29	1								
						2	9								
						39	1								
						15	9								
						48	1								
						9	9								
GILLEN, IRA				WELL #:		2		RRCID -> 180077		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH		9508 PERF. 8828 - 9284	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
LEWIS "B"				WELL #:		2		RRCID -> 180426		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 8989 - 9534	
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
ELLIS "B"				WELL #:		3		RRCID -> 181810		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH		9600 PERF. 8832 - 9486	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
ELLIS "B"				WELL #:		1		RRCID -> 253554		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH		10500 PERF. 9262 - 9278	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY RUSSELL "A"													CNTY: LEON		
		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		881167											
		WELL #:		4R		RRCID -> 262370		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 10206		PERF. 9164 - 9732			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		1800 N	1756	-0-	-44	-0-	74 1 13 9	1669	2	Y	12				79
05		1829 N	1522	-0-	-307	-0-	60 1 8 9	1454	2	Y	7				86
06		1770 N	1422	-0-	-348	-0-	44 1 35 9	1343	2	Y	32	104	1		14
07		1829 N	1414	-0-	-415	-0-	44 1 10 9	1360	2	Y	9				23
08		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	67 1 25 9	1707	2	Y	23				46
09		1410 N	1401	-0-	-9	-0-	43 1 25 9	1333	2	Y	23				69
		RUSSELL "A"		WELL #:		5		RRCID -> 262372		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9116 - 9922	
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	16 1 3 9	375	2	Y	3				17
05		393 N	393	-0-	-0-	-0-	16 1 2 9	375	2	Y	2				19
06		390 N	350	-0-	-40	-0-	11 1 9 9	330	2	Y	8	24	1		3
07		403 N	328	-0-	-75	-0-	10 1 2 9	316	2	Y	2				5
08		435 N	435	-0-	-0-	-0-	16 1 7 9	412	2	Y	6				11
09		371 N	371	-0-	-0-	-0-	11 1 7 9	353	2	Y	6				17
		RUSSELL "A"		WELL #:		6		RRCID -> 262523		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9116 - 10133	
04		494 N	494	-0-	-0-	-0-	21 1 3 9	470	2	Y	3				18
05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	19 1 2 9	446	2	Y	2				20
06		450 N	393	-0-	-57	-0-	12 1 10 9	371	2	Y	9	25	1		4
07		496 N	388	-0-	-108	-0-	12 1 2 9	374	2	Y	2				6
08		465 N	458	-0-	-7	-0-	17 1 7 9	434	2	Y	6				12
09		395 N	395	-0-	-0-	-0-	12 1 7 9	376	2	Y	6				18
		RUSSELL "A"		WELL #:		7		RRCID -> 264449		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 9180 - 10089	
04		373 N	373	-0-	-0-	-0-	16 1 3 9	354	2	Y	3				10
05		528 N	528	-0-	-0-	-0-	21 1 2 9	505	2	Y	2				12
06		450 N	285	-0-	-165	-0-	9 1 8 9	268	2	Y	7	16	1		3
07		600 N	600	-0-	-0-	-0-	18 1 4 9	578	2	Y	4				7
08		677 N	677	-0-	-0-	-0-	25 1 10 9	642	2	Y	9				16
09		536 N	536	-0-	-0-	-0-	16 1 10 9	510	2	Y	9				25

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON		
VALENCE OPERATING COMPANY															
CAMPBELL GAS UNIT															
//CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 881167															
WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	51	1	1450	2	Y	-0-			-0-	
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	44	1	1203	2	Y	-0-			-0-	
06	1050 N	976	-0-	-74	-0-	24	1	952	2	Y	-0-			-0-	
07	1085 N	908	-0-	-177	-0-	21	1	887	2	Y	-0-			-0-	
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	50	1	1431	2	Y	-0-			-0-	
09	990 N	536	-0-	-454	-0-	23	1	513	2	Y	-0-			-0-	
GILLEN, IRA													WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161		
04	4590 X	3999	-0-	-591	-0-	136	1	3842	2	Y	19			118	
						21	9								
05	4743 X	4469	-0-	-274	-0-	156	1	4245	2	Y	62	125	1	55	
						68	9								
06	4440 X	2974	-0-	-1466	-0-	70	1	2776	2	Y	116	106	1	65	
						128	9								
07	4526 X	3935	-0-	-591	-0-	92	1	3839	2	Y	4			69	
						4	9								
08	4526 X	3950	-0-	-576	-0-	130	1	3732	2	Y	80			149	
						88	9								
09	4320 X	2603	-0-	-1717	-0-	113	1	2480	2	Y	9	119	1	39	
						10	9								
BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK)													CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
DONIE															
06479 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
386310															
WELL #: 1 RRCID -> 183581 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9109 - 9463															
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-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
RICE													WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673		
04	240 N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-			-0-	
05	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-			-0-	
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-			-0-	
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-	
*08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			-0-	
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-	
BEN WHEELER (BACON LIME)													CNTY: VAN ZANDT		
ARMOR RESOURCES LLC															
MARSH, M.G.															
07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
031587															
WELL #: 1 RRCID -> 130316 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8493 - 8506															
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
LANCASTER, J.K.													WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532		
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

BEN WHEELER (BACON LIME)			//CONT.//		07076 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
ARMOR RESOURCES LLC			//CONT.//		031587								
LANCASTER, J.K.			WELL #:		2	RRCID -> 171089		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8496 - 8507	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME)						07276 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC						220903							
SHERR0D						WELL #:	1	RRCID -> 161339		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13045 - 13351	
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BIRCH CREEK (RODESSA)						08299 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
FLETCHER OPERATING, LLC						273611							
JOHNSON "AB" GAS UNIT						WELL #:	2	RRCID -> 186587		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 8420	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
VALENCE OPERATING COMPANY						881167							
CAMPBELL GAS UNIT						WELL #:	3	RRCID -> 180725		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CAMPBELL GAS UNIT						WELL #:	2	RRCID -> 184196		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 8260	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CAMPBELL GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID -> 184731		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 8295
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BIRCH CREEK (RODESSA)				//CONT.//		08299 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON											
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167																
GILLEN, IRA				WELL #:		3	RRCID -> 266274		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 10196		PERF. 8002 - 9161									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
BOB HERD (COTTON VALLEY LIME)						10000 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC						220903																
WILLIS						WELL #:	1	RRCID -> 169108		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 14165		PERF.13941 - 14041								
04	1740 #	1465	-0-		-275	-0-		25	1	1440	2	N	-0-									-0-
05	1302 #	888	-0-		-414	-0-		888	2			N	-0-									-0-
06	778 R	778	-0-		-0-	-0-		778	2			N	-0-									-0-
07	2046 #	1678	-0-		-368	-0-		1678	2			N	-0-									-0-
08	2046 #	374	-0-		-1672	-0-		31	1	343	2	N	-0-									-0-
09	1470 #	NO RPT	-0-		-1470	-0-						N	NO RPT									-0-
BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)						10190 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC						220903																
RILEY TRUST						WELL #:	1	RRCID -> 156825		COMPL. DATE 07/29/1995		TOTAL DEPTH 15153		PERF.14827 - 15153								
04	25170 X	12813	-0-		-12357	-0-		184	1	12629	2	N	-0-									-0-
05	24397 X	7081	-0-		-17316	-0-		7081	2			N	-0-									-0-
06	18930 X	3472	-0-		-15458	-0-		208	1	3264	2	N	-0-									-0-
07	19003 X	-0-	-0-		-19003	-0-						N	-0-									-0-
08	15500 X	-0-	-0-		-15500	-0-						N	-0-									-0-
09	12810 X	NO RPT	-0-		-12810	-0-						N	NO RPT									-0-
RILEY TRUST						WELL #:	2	RRCID -> 161377		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 15560		PERF.14798 - 15035								
04	7800 X	5076	-0-		-2724	-0-		73	1	5003	2	N	-0-									-0-
05	7842 X	7842	-0-		-0-	-0-		7842	2			N	-0-									-0-
06	8160 X	728	-0-		-7432	-0-		44	1	684	2	N	-0-									-0-
07	8432 X	12	-0-		-8420	-0-		12	1			N	-0-									-0-
08	8432 X	-0-	-0-		-8432	-0-						N	-0-									-0-
09	7590 X	NO RPT	-0-		-7590	-0-						N	NO RPT									-0-
RILEY TRUST						WELL #:	3	RRCID -> 165226		COMPL. DATE 02/11/1997		TOTAL DEPTH 15850		PERF.15427 - 15380								
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-									-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT									-0-
CAMP COOLEY						WELL #:	2R	RRCID -> 166005		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 15452		PERF.15040 - 15452								
04	30660 X	28784	-0-		-1876	-0-		413	1	28371	2	N	-0-									-0-
05	33008 X	33008	-0-		-0-	-0-		33008	2			N	-0-									-0-
06	29790 X	12809	-0-		-16981	-0-		767	1	12042	2	N	-0-									-0-
07	29729 X	-0-	-0-		-29729	-0-						N	-0-									-0-
08	33015 X	-0-	-0-		-33015	-0-						N	-0-									-0-
09	31950 X	NO RPT	-0-		-31950	-0-						N	NO RPT									-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	18510 X	18099	-0-	-411	-0-	260	1	17839	2	N	-0-			-0-
05	19127 X	18785	-0-	-342	-0-	18785	2			N	-0-			-0-
06	18210 X	7965	-0-	-10245	-0-	477	1	7488	2	N	-0-			-0-
07	18786 X	-0-	-0-	-18786	-0-					N	-0-			-0-
08	18786 X	-0-	-0-	-18786	-0-					N	-0-			-0-
09	18180 X	NO RPT	-0-	-18180	-0-					N	NO RPT			-0-

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255														
04	3030 X	2659	-0-	-371	-0-	18	1	2641	2	N	-0-			-0-
05	3131 X	2158	-0-	-973	-0-	17	1	2141	2	N	-0-			-0-
06	2880 X	902	-0-	-1978	-0-	2	1	900	2	N	-0-			-0-
07	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			-0-
08	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			-0-
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT			-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750														
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358														
04	1440 N	1010	-0-	-430	-0-	1	1	1009	2	Y	-0-			10
05	1550 N	1017	-0-	-533	-0-	7	1	1010	2	Y	-0-			10
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	168	1	1132	2	Y	-0-			10
07	1054 N	856	-0-	-198	-0-	244	1	612	2	Y	-0-			10
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-			1008	2	Y	-0-			10
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	320	1			Y	NO RPT			10

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276														
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1	1	1180	2	Y	-0-			-0-
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	5	1	776	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1209 N	828	-0-	-381	-0-	236	1	592	2	Y	-0-			-0-
08	775 N	493	-0-	-282	-0-	119	1	374	2	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)				//CONT.//	10974 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIMESTONE					
BEEHIVE OPERATING, LLC				//CONT.//	061750													
WHITE				WELL #:	2	RRCID -> 161002		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL	DEPTH	9356	PERF.	8645	-	9280		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	990	N	660	-0-	-330	-0-		660	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	583	-0-	-192	-0-		4	1	579	2	Y	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-		117	1	789	2	Y	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-		235	1	589	2	Y	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-		244	1	769	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-						Y	NO RPT					-0-

KERIS				WELL #:	3	RRCID -> 161233		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	9425	PERF.	8067	-	8250
04	1530	N	1269	-0-	-261	-0-		1	1	1268	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1201	-0-	-287	-0-		8	1	1193	2	Y	-0-					-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-		207	1	1399	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1246	-0-	-56	-0-		355	1	891	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	523	-0-	-562	-0-		126	1	397	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-						Y	NO RPT					-0-

WHITE				WELL #:	3	RRCID -> 163084		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL	DEPTH	9425	PERF.	8688	-	9196		
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILSON				WELL #:	3	RRCID -> 163269		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL	DEPTH	9380	PERF.	8663	-	9160		
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-		261	2			N	-0-					5
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-		1	1	197	2	N	-0-					5
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-		26	1	177	2	N	-0-					5
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-		61	1	153	2	N	-0-					5
08	186	N	149	-0-	-37	-0-		36	1	113	2	N	-0-					5
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-						N	NO RPT					5

WILSON				WELL #:	5	RRCID -> 163389		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL	DEPTH	9430	PERF.	8684	-	9220		
04	600	N	588	-0-	-12	-0-		588	2			Y	-0-					8
05	651	N	508	-0-	-143	-0-		3	1	505	2	Y	-0-					8
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-		93	1	630	2	Y	-0-					8
07	620	N	506	-0-	-114	-0-		144	1	362	2	Y	-0-					8
08	496	N	456	-0-	-40	-0-		110	1	346	2	Y	-0-					8
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-						Y	NO RPT					8

WHITE				WELL #:	6	RRCID -> 163741		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL	DEPTH	9430	PERF.	8692	-	9205		
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-		1	1	1558	2	N	-0-					42
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-		8	1	1146	2	N	-0-					42
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-		231	1	1559	2	N	-0-					42
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-		437	1	1097	2	N	-0-					42
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-		326	1	1025	2	N	-0-					42
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-						N	NO RPT					42

WHITE				WELL #:	7	RRCID -> 164391		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL	DEPTH	10360	PERF.	8712	-	9230		
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-		120	2			Y	-0-					47
05	124	N	105	-0-	-19	-0-		1	1	104	2	Y	-0-					47
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-		18	1	119	2	Y	-0-					47
07	124	N	98	-0-	-26	-0-		28	1	70	2	Y	-0-					47
08	93	N	38	-0-	-55	-0-		9	1	29	2	Y	-0-					47
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-						Y	NO RPT					47

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)														
BEEHIVE OPERATING, LLC														
KERIS														
WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KERIS														
WELL #: 5 RRCID -> 170281 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420														
04		840	N	821	-0-	-19	-0-	2	1	819	2	N	-0-	35
05		868	N	739	-0-	-129	-0-	6	1	733	2	N	-0-	35
06		992	N	992	-0-	-0-	-0-	129	1	863	2	N	-0-	35
07		837	N	690	-0-	-147	-0-	197	1	493	2	N	-0-	35
08		847	N	847	-0-	-0-	-0-	205	1	642	2	N	-0-	35
09		930	N	NO	RPT	-0-	-930	-0-	-0-				NO	RPT
WILSON														
WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306														
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-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO	RPT
WILSON														
WELL #: 7 RRCID -> 171159 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193														
04		1260	N	1110	-0-	-150	-0-	1	1	1109	2	N	-0-	10
05		1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	8	1	1235	2	N	-0-	10
06		1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	213	1	1441	2	N	-0-	10
07		1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	363	1	911	2	N	-0-	10
08		1240	N	1082	-0-	-158	-0-	261	1	821	2	N	-0-	10
09		1320	N	NO	RPT	-0-	-1320	-0-	-0-				NO	RPT
KERIS														
WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253														
04		810	N	769	-0-	-41	-0-	1	1	768	2	N	-0-	-0-
05		837	N	684	-0-	-153	-0-	5	1	679	2	N	-0-	-0-
06		700	N	700	-0-	-0-	-0-	90	1	610	2	N	-0-	-0-
07		806	N	571	-0-	-235	-0-	163	1	408	2	N	-0-	-0-
08		682	N	169	-0-	-513	-0-	41	1	128	2	N	-0-	-0-
09		690	N	NO	RPT	-0-	-690	-0-	-0-				NO	RPT
KERIS														
WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268														
04		93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-	25
05		93	N	79	-0-	-14	-0-	1	1	78	2	Y	-0-	25
06		101	N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	2	Y	-0-	25
07		93	N	73	-0-	-20	-0-	21	1	52	2	Y	-0-	25
08		93	N	68	-0-	-25	-0-	16	1	52	2	Y	-0-	25
09		90	N	NO	RPT	-0-	-90	-0-	-0-				NO	RPT
WILSON														
WELL #: 12 RRCID -> 185805 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200														
04		310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-	-0-
05		341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	2	Y	-0-	-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		365	N	365	-0-	-0-	-0-	104	1	261	2	Y	-0-	-0-
08		378	N	378	-0-	-0-	-0-	91	1	287	2	Y	-0-	-0-
09		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO	RPT

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)												//CONT.// 10974 100				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
BEEHIVE OPERATING, LLC												//CONT.// 061750															
WHITE												WELL #: 14				RRCID -> 188957				COMPL. DATE 09/05/2002				TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
04		480 N	440	-0-	-40	-0-			440 2			N	-0-					8									
05		465 N	383	-0-	-82	-0-			3 1	380	2	N	-0-					8									
06		507 N	507	-0-	-0-	-0-			65 1	442	2	N	-0-					8									
07		465 N	374	-0-	-91	-0-			107 1	267	2	N	-0-					8									
08		372 N	235	-0-	-137	-0-			57 1	178	2	N	-0-					8									
09		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-						N	NO RPT					8									
KERIS					WELL #: 10				RRCID -> 215775				COMPL. DATE 06/29/2005				TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762										
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-			46 2			N	-0-					13									
05		31 N	16	-0-	-15	-0-			16 2			N	-0-					13									
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-			5 1	34	2	N	-0-					13									
07		62 N	10	-0-	-52	-0-			3 1	7	2	N	-0-					13									
08		31 N	30	-0-	-1	-0-			7 1	23	2	N	-0-					13									
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT					13									
KERIS					WELL #: 11				RRCID -> 225286				COMPL. DATE 01/24/2007				TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322										
04		390 N	346	-0-	-44	-0-			346 2			N	-0-					53									
05		403 N	327	-0-	-76	-0-			2 1	325	2	N	-0-					53									
06		445 N	445	-0-	-0-	-0-			57 1	388	2	N	-0-					53									
07		372 N	295	-0-	-77	-0-			84 1	211	2	N	-0-					53									
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-			90 1	282	2	N	-0-					53									
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-						N	NO RPT					53									
KERIS					WELL #: 8				RRCID -> 225341				COMPL. DATE 12/30/2006				TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246										
04		660 N	603	-0-	-57	-0-			603 2			N	-0-					-0-									
05		682 N	547	-0-	-135	-0-			4 1	543	2	N	-0-					-0-									
06		661 N	661	-0-	-0-	-0-			85 1	576	2	N	-0-					-0-									
07		620 N	411	-0-	-209	-0-			117 1	294	2	N	-0-					-0-									
08		558 N	312	-0-	-246	-0-			75 1	237	2	N	-0-					-0-									
09		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-						N	NO RPT					-0-									
BROOKSTON ENERGY, INC.					097353																						
JACKSON "B"					WELL #: 1				RRCID -> 160175				COMPL. DATE 06/01/2008				TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262										
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-									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
HILCORP ENERGY COMPANY					386310																						
BRADLEY "A"					WELL #: 2T				RRCID -> 173210				COMPL. DATE 10/11/2000				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604										
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-			59 2	45	9	Y	41	41	8			28									
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-			49 2			Y	-0-					28									
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-			190 2			Y	-0-					28									
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-			54 2			Y	-0-					28									
*08		271 N	271	-0-	-0-	-0-			271 2			Y	-0-					28									
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT					28									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BRADLEY "A"		WELL #:		3		RRCID -> 176424		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7150		- 9394	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	40	2	43	9	Y	39	39	8	46
05		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-			46
06		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-			46
07		93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-			46
*08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-			46
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			46
BRADLEY "A"		WELL #:		4		RRCID -> 176711		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 9587		PERF. 6908		- 9446	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
BRADLEY "A"		WELL #:		5		RRCID -> 178242		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 7100		- 9410	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14
BRADLEY "A"		WELL #:		6-T		RRCID -> 178524		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 9535		PERF. 8722		- 9367	
04		0 X	-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-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRADLEY "A"		WELL #:		7-T		RRCID -> 179020		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 8802		- 9499	
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			23
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			23
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			23
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			23
*08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			23
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			23
BRADLEY "A"		WELL #:		8		RRCID -> 181107		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8884		- 9588	
04		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-			23
05		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-			23
06		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-			23
07		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-			23
*08		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-			23
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			23
BRADLEY "A"		WELL #:		9		RRCID -> 181327		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 9635		PERF. 8842		- 9518	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			58
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			58
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			58
*08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-			58
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			58

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
STROUD PETROLEUM, INC. 828082														
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 10457 - 10554														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	44	1	936	2	N	-0-			-0-
05	837 N	795	-0-	-42	-0-	36	1	759	2	N	-0-			-0-
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	37	1	796	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	175	-0-	-848	-0-	8	1	167	2	N	-0-			-0-
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	49	1	1038	2	N	-0-			-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290														
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-			47
05	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	2			Y	-0-			47
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-			47
07	217 N	45	-0-	-172	-0-	45	2			Y	-0-			47
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-			47
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-			47
BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750														
WHITE WELL #: 4 RRCID -> 271869 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696														
04	14B2 EXT	34	-0-	34 B	338	34	2			Y	-0-			13
05	811 X	473	-0-	-338 B	-0-	3	1	470	2	Y	-0-			13
06	24 N	24	-0-	-0 B	-0-	3	1	21	2	Y	-0-			13
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			13
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-			13
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					Y	NO RPT			13
WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614														
04	10 N	6	-0-	-4 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0 B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0 B	-0-	2	1	11	2	N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0 B	-0-	4	1	9	2	N	-0-			-0-
08	22 N	22	-0-	-0 B	-0-	5	1	17	2	N	-0-			-0-
09	13 N	NO RPT	-0-	-13 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BOX CHURCH (PETTIT)		//CONT.//		10974 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750										
KERIS		WELL #:		12		RRCID -> 273072		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6628 - 6766		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
WHITE				WELL #:		8		RRCID -> 275390		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 6688		
04	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			27
05	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			27
06	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	6	1	43 2	N	-0-			27
07	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	10	1	26 2	N	-0-			27
08	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	8	1	27 2	N	-0-			27
09	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-				N	NO RPT			27
WHITE				WELL #:		9		RRCID -> 275546		COMPL. DATE 08/11/2021		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6196 - 6242		
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
WHITE				WELL #:		5		RRCID -> 290397		COMPL. DATE 02/19/2019		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6558 - 6813		
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
BOX CHURCH (RODESSA)				10974 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE				
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750										
KERIS		WELL #:		12		RRCID -> 275263		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6061 - 6123		
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-			-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43 2	N	-0-			-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	9	1	23 2	N	-0-			-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	4	1	11 2	N	-0-			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
BRADLEY "A" SWD		WELL #:		1		RRCID -> 181893		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOX CHURCH (RODESSA)			//CONT.//			10974 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310												
BRADLEY 'A'			WELL #:			4	RRCID -> 282208			COMPL. DATE 08/23/2016			TOTAL DEPTH 9587		PERF. 6076 - 6152			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BOX CHURCH (SMACKOVER)						10974 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
BEEHIVE OPERATING, LLC						061750												
JACKSON, J. F.			WELL #:			1SW	RRCID -> 061386			COMPL. DATE 09/25/1997			TOTAL DEPTH 11342		PERF. 4578 - 5882			
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-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY						386310												
BRADLEY -A-			WELL #:			1	RRCID -> 058288			COMPL. DATE 03/17/1974			TOTAL DEPTH 11316		PERF.10850 - 11034			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	80	80	8			-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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)						10974 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
BEEHIVE OPERATING, LLC						061750												
WHITE			WELL #:			5	RRCID -> 162962			COMPL. DATE 09/06/2007			TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6903 - 6925			
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2				Y	-0-					-0-	
05	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2				Y	-0-					-0-	
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2		Y	-0-					-0-	
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	23	1	57	2		Y	-0-					-0-	
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	2		Y	-0-					-0-	
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WILSON			WELL #:			9	RRCID -> 165650			COMPL. DATE 10/07/1998			TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6914 - 7012			
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2				Y	-0-					17	
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	2		Y	-0-					17	
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	29	1	197	2		Y	-0-					17	
07	155 N	88	-0-	-67	-0-	25	1	63	2		Y	-0-					17	
08	155 N	18	-0-	-137	-0-	4	1	14	2		Y	-0-					17	
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-						Y	NO RPT					17	
WILSON			WELL #:			4	RRCID -> 165836			COMPL. DATE 06/12/2000			TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7947 - 8219			
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2				Y	-0-					-0-	
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2				Y	-0-					-0-	
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2		Y	-0-					-0-	
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	2		Y	-0-					-0-	
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2		Y	-0-					-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						Y	NO RPT					-0-	

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
WILSON		WELL #:		8R	RRCID ->	168140	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7341	- 7398
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SMITH, CHARLES		WELL #:		1SW	RRCID ->	173207	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	9402	PERF. 5562	- 6138
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILSON		WELL #:		11	RRCID ->	175477	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7068	- 7082
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WHITE		WELL #:		11	RRCID ->	179344	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7862	- 8088
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
KERIS		WELL #:		9	RRCID ->	191309	COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7073	- 7210
04	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2			Y	-0-		-0-
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2			Y	-0-		-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2		Y	-0-		-0-
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	1 1	3 2		Y	-0-		-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3 1	8 2		Y	-0-		-0-
09	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				Y	NO RPT		-0-
WHITE		WELL #:		13	RRCID ->	212936	COMPL. DATE	03/29/2014	TOTAL DEPTH	9375	PERF. 7362	- 7416
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILSON		WELL #:		15	RRCID ->	215790	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	7360	PERF. 6858	- 7146
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2			N	-0-		13
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2			N	-0-		13
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2		N	-0-		13
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	13 1	33 2		N	-0-		13
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	5 1	16 2		N	-0-		13
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		13

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750									
WHITE		WELL #:		10	RRCID -> 221383		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6924 -	6930	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WILSON		WELL #:		6	RRCID -> 233232		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH	9420	PERF. 7024 -	7044	
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WILSON		WELL #:		16	RRCID -> 233701		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH	7530	PERF. 6969 -	7084	
04	323 N		323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-		-0-
05	217 N		159	-0-	-58	-0-	1	1	158	2	N	-0-	-0-
06	364 N		364	-0-	-0-	-0-	47	1	317	2	N	-0-	-0-
07	221 N		221	-0-	-0-	-0-	63	1	158	2	N	-0-	-0-
08	225 N		225	-0-	-0-	-0-	54	1	171	2	N	-0-	-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-0-	-210	-0-				N	NO RPT		-0-
WHITE		WELL #:		15	RRCID -> 246762		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH	8146	PERF. 6742 -	6812	
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353									
JACKSON		WELL #:		1	RRCID -> 209544		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7438 -	7456	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
JACKSON		WELL #:		5	RRCID -> 222238		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6800 -	7220	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353														
JACKSON		WELL #:		3	RRCID -> 227304		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH	9420	PERF. 6796 - 7226							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
JACKSON		WELL #:		4	RRCID -> 267622		COMPL. DATE 10/03/2013		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7072 - 7124							
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310																
BRADLEY "A"		WELL #:		3	RRCID -> 176423		COMPL. DATE 01/05/2000		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7150 - 7180							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
BRADLEY "A"		WELL #:		4	RRCID -> 176709		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH	9587	PERF. 6908 - 7186							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
BRADLEY "A"		WELL #:		5	RRCID -> 178241		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH	9525	PERF. 7100 - 8002							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
BRADLEY "A"		WELL #:		6-C	RRCID -> 178525		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH	9535	PERF. 6834 - 6840							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRADLEY "A"		WELL #:		7-C	RRCID ->	179019	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	6872 - 6876
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BRADLEY "A"		WELL #:		2C	RRCID ->	181414	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6900 - 6906
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRANTON (COTTON VALLEY)				11470 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
MARSHALL "A"		WELL #:		5	RRCID ->	119924	COMPL. DATE	01/29/1986	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MARSHALL "A"		WELL #:		1 X	RRCID ->	121529	COMPL. DATE	06/09/1986	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14750 - 15200
04	7650 X	7417	-0-	-233	-0-	7416	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	7435	2	3 9	N	3	3 8	-0-
06	7080 X	6037	-0-	-1043	-0-	148	1	5889 2	N	-0-		-0-
07	8153 X	5786	-0-	-2367	-0-	16	1	5768 2	N	2	2 8	-0-
						2	9					
08	8153 X	7826	-0-	-327	-0-	7824	2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LODI OPERATING COMPANY LLC				505336								
CORBY		WELL #:		1	RRCID ->	119501	COMPL. DATE	11/03/1985	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	14728 - 14804
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)				11470 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
CORBY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	216977	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	15570	PERF.	15078 - 15454
04	3000 N	1709	-0-	-1291	-0-	1168	1709	2	N	-0-		-0-
05	2585 X	1417	-0-	-1168	-0-	-0-	1417	2	N	-0-		-0-
06	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		-0-
07	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-
08	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	-0-	1887	2	N	-0-		-0-
09	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
MARSHALL "B" WELL #: 1											RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320					
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
04	5130 X	4430	-0-	-700	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
05	5301 X	4797	-0-	-504	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
06	5130 X	3982	-0-	-1148	-0-	97	1	3885	2	N	-0-					-0-
07	4991 X	3865	-0-	-1126	-0-	11	1	3854	2	N	-0-					-0-
08	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
09	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-
JOHNSON, A. B. WELL #: 4											RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452					
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
05	1519 N	175	-0-	-1344	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	8	1	317	2	N	-0-					-0-
07	1178 N	328	-0-	-850	-0-	1	1	327	2	N	-0-					-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
CORBY "A" WELL #: 2											RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354					
04	7200 X	2858	-0-	-4342	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
05	7440 X	2120	-0-	-5320	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
06	7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					-0-
07	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	25	1	8902	2	N	-0-					-0-
08	12301 X	12301	-0-	-0-	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-
JOHNSON, A. B. WELL #: 8											RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338					
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FLETCHER OPERATING, LLC 273611																
JOHNSON AB WELL #: 1											RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289					
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-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JOHNSON AB WELL #: 1R											RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246					
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611													
JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										
04	2572 X	2572 -0-	-0-	-0-	-0-	89 1	2483 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1736 X	1182 -0-	-554 -0-	-0-	-0-	40 1	1142 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3450 X	937 -0-	-2513 -0-	-0-	-0-	32 1	905 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3565 X	688 -0-	-2877 -0-	-0-	-0-	24 1	664 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3565 X	1148 -0-	-2417 -0-	-0-	-0-	40 1	1108 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2580 X	823 -0-	-1757 -0-	-0-	-0-	178 1	645 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TERRAIN WATER SOLUTIONS, LLC 843288													
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228													
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	697	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	697	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	697	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	697	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	697	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	697	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400													
04	2696 N	2696 -0-	-0-	-0-	2696 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2916 N	2916 -0-	-0-	-0-	2916 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2643 N	2643 -0-	-0-	-0-	2643 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2790 N	2410 -0-	-380 -0-	-0-	2410 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2935 N	2935 -0-	-0-	-0-	2935 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2640 N	2462 -0-	-178 -0-	-0-	2462 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815													
UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453													
04	0 X	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 X	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 X	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 X	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BRANTON (RODESSA) 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
BRG LONE STAR LTD. 090870													
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 191587 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554													
04	60 N	55 -0-	-5 -0-	-0-	55 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	62 N	58 -0-	-4 -0-	-0-	58 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	60 N	52 -0-	-8 -0-	-0-	52 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	62 N	54 -0-	-8 -0-	-0-	54 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	62 N	57 -0-	-5 -0-	-0-	57 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	60 N	52 -0-	-8 -0-	-0-	52 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478													
04	2700 X	2044 -0-	-656 -0-	-0-	1959 3	85 9	N	77	170 1	159	-0-	-0-	-0-
05	2790 X	1800 -0-	-990 -0-	-0-	1720 3	80 9	N	73	-0-	232	-0-	-0-	-0-
06	2610 X	-0-	-2610 -0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	175 1	57	-0-	-0-	-0-
07	2697 X	77 -0-	-2620 -0-	-0-	77 3	-0-	N	-0-	-0-	57	-0-	-0-	-0-
08	2542 X	142 -0-	-2400 -0-	-0-	142 3	-0-	N	-0-	-0-	57	-0-	-0-	-0-
09	2474 X	2474 -0-	-0- -0-	-0-	2404 3	70 9	N	64	-0-	121	-0-	-0-	-0-

BRANTON (RODESSA)		//CONT.//	11470 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903						
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	282970	COMPL. DATE	05/24/2017	TOTAL DEPTH	11215 PERF. 8645 - 8964
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	16650 X	16090	-0-	-560	-0-	364 1	15658 2	N	62
05	15252 X	13777	-0-	-1475	-0-	68 9	13390 2	N	138
06	14730 X	11786	-0-	-2944	-0-	235 1	11420 2	N	94
07	17763 X	12446	-0-	-5317	-0-	152 9	12072 2	N	106
08	17763 X	17070	-0-	-693	-0-	263 1	16464 2	N	168
09	16080 X	NO RPT	-0-	-16080	-0-	103 9		N	NO RPT
						257 1			
						117 9			
						421 1			
						185 9			
HANNAH WATSON RODESSA GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	290553	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	12504 PERF. 8690 - 8720
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
BARON-HARTMAN GU 1		WELL #:	5	RRCID ->	294118	COMPL. DATE	09/27/2022	TOTAL DEPTH	11100 PERF.10371 - 10997
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID ->	262620	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 8654 - 10133
RUSSELL "A"		WELL #:	6						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
BRIGHT STAR (SMACKOVER)		11960 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RAINS	
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365							
HOOPER, C. GAS UNIT		WELL #:	1A	RRCID ->	125423	COMPL. DATE	07/31/1987	TOTAL DEPTH	14607 PERF.14190 - 14378
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BUFFALO (WOODBINE)														
LATHROP, A. D.														
MELASKY, SARAH														
13061 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON														
488235														
WELL #: 1					RRCID -> 151582 COMPL. DATE 03/14/1938 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 2700 - 4870									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BUFFALO, SOUTH (WOODBINE)														
AMERRIL ENERGY LLC														
BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL														
13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
019786														
WELL #: 1					RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
AMRWR, LLC														
TAYLOR, O. K.														
102699														
WELL #: 2					RRCID -> 039876 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5874 - 5884									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BURLESON HILL (BOSSIER)														
BRG LONE STAR LTD.														
WILLIFORD GAS UNIT														
13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
090870														
WELL #: 1					RRCID -> 101645 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13063 - 13092									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WILLIFORD														
WELL #: 2					RRCID -> 199997 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 13376									
04	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-		-0-
05	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-		-0-
06	2430 X	1377	-0-	-1053	-0-	-0-	1377	3			N	-0-		-0-
07	2511 X	1	-0-	-2510	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
08	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-		-0-
09	2430 X	1641	-0-	-789	-0-	-0-	1641	3			N	-0-		-0-
WINDSOR COUSINS GAS UNIT														
WELL #: 2					RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750									
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-		-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	87	3			N	-0-		-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	-0-	35	3			N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		3			N	-0-		-0-
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	-0-	62	3			N	-0-		-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-		-0-

BURLESON HILL (PETTIT) HRB OPERATING COMPANY, INC. BURLESON HILL GAS UNIT 1					13620 400 407764 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: FREESTONE					
					RRCID ->	060406	COMPL. DATE	11/20/1974	TOTAL	DEPTH	9132	PERF.	8738	-	8876			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
VALENCE OPERATING COMPANY DUNLAP, R. C., JR. UNIT					881167 WELL #:	2	RRCID ->		103683	COMPL. DATE	10/19/1982	TOTAL	DEPTH	14100	PERF.	9114	-	9133
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
BURLESON HILL, E. (BOSSIER) VALENCE OPERATING COMPANY DUNLAP, R. C.					13621 200 881167 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
					RRCID ->	090649	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL	DEPTH	16108	PERF.	9225	-	14254			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
KILLAM & HURD GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->		096666	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL	DEPTH	16200	PERF.	14281	-	14329
04	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	-0-		1793	2			N	-0-					3
05	2728 X	2491	-0-	-237	-0-	-0-		2491	2			N	-0-					3
06	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	-0-		4101	2			N	-0-					3
07	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	-0-		3162	2			N	-0-					3
08	2480 X	2346	-0-	-134	-0-	-0-		2346	2			N	-0-					3
09	3450 X	2336	-0-	-1114	-0-	-0-		2336	2			N	-0-					3
COLLINS "A"					WELL #:	1	RRCID ->		247476	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL	DEPTH	15500	PERF.	14592	-	15424
04	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	-0-		5712	2			Y	-0-					-0-
05	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	-0-		5928	2			Y	-0-					-0-
06	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	-0-		5476	2			Y	-0-					-0-
07	5487 X	5418	-0-	-69	-0-	-0-		5418	2			Y	-0-					-0-
08	5487 X	5228	-0-	-259	-0-	-0-		5228	2			Y	-0-					-0-
09	5310 X	5141	-0-	-169	-0-	-0-		5141	2			Y	-0-					-0-
DUNLAP "A"					WELL #:	1	RRCID ->		254730	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL	DEPTH	15078	PERF.	13870	-	14776
04	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	-0-		7279	2			Y	-0-					14
05	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	-0-		7338	2			Y	-0-					14
06	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	-0-		7121	2			Y	-0-					14
07	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	-0-		6818	2			Y	-0-					14
08	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	-0-		6496	2			Y	-0-					14
09	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	-0-		6143	2			Y	-0-					14

11/11/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** SEPTEMBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 290

BUTLER (COTTON VALLEY LIME)				14009 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE									
ORBIT EXPLORATION LLC				625548														
S. W. UNIVERSITY				WELL #:	1	RRCID -> 117966		COMPL. DATE 07/17/1985		TOTAL	DEPTH 17404	PERF.16710 - 17348						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUTLER (WOODBINE)				14009 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
FREESTONE UNDERGROUND STG, INC.				285305					
FREESTONE UNDERGROUND STORAGE				WELL #:	1 D	RRCID -> 079043	COMPL. DATE 04/16/2012	TOTAL DEPTH	6429 PERF. 6306 - 6346
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-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CADD CREEK (JAMES LIME)				14492 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HENDERSON		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467					
BEARDEN, MINNIE				WELL #:	1	RRCID -> 162652	COMPL. DATE 01/02/1997	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10317 - 10393
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)				14922 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LUTZ, N. R. LEASE				WELL #:	2	RRCID -> 251694	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	14420	PERF.11406 - 13834
04	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2	N	-0-		-0-
05	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2	N	-0-		-0-
06	450 N	237	-0-	-213 B	-0-	237	2	N	-0-		-0-
07	682 N	595	-0-	-87 B	-0-	595	2	N	-0-		-0-
08	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2	N	-0-		-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-			N	NO RPT		-0-

MOODY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID -> 252028	COMPL. DATE 06/13/2009	TOTAL DEPTH 13750	PERF.11442	- 13562
04	2430	N	1694	-0-	-736 B	-0-	1694	2	N	-0-
05	2170	N	2009	-0-	-161 B	-0-	2009	2	N	-0-
06	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901	2	N	-0-
07	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332	2	N	-0-
08	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257	2	N	-0-
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890 B	-0-			N	NO RPT

MOSS	GAS	UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 252060	COMPL.	DATE 12/23/2011	TOTAL	DEPTH 14500	PERF.10707 - 11492
04	210	N	205	-0-	-5	B	-0-	205	2	N	-0-	-0-
05	103	N	103	-0-	-0	B	-0-	103	2	N	-0-	-0-
06	210	N	188	-0-	-22	B	-0-	188	2	N	-0-	-0-
07	217	N	137	-0-	-80	B	-0-	137	2	N	-0-	-0-
08	217	N	217	-0-	-0	B	-0-	217	2	N	-0-	-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-			N	NO RPT	-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)				//CONT.//		14922 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
WIESE				WELL #:		2	RRCID -> 252437		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13326 - 13380					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	344 N	344	-0-	-0- B	-0-			344 2			N	-0-						-0-
05	511 N	511	-0-	-0- B	-0-			511 2			N	-0-						-0-
06	528 N	528	-0-	-0- B	-0-			528 2			N	-0-						-0-
07	497 N	497	-0-	-0- B	-0-			497 2			N	-0-						-0-
08	517 N	517	-0-	-0- B	-0-			517 2			N	-0-						-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-						N	NO RPT						-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3				WELL #:		1	RRCID -> 252545		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 12845		PERF.11270 - 12556					
04	1680 N	1413	-0-	-267 B	-0-			1413 2			N	-0-						-0-
05	1426 N	1345	-0-	-81 B	-0-			1345 2			N	-0-						-0-
06	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-			1400 2			N	-0-						-0-
07	1457 N	1277	-0-	-180 B	-0-			1277 2			N	-0-						-0-
08	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-			1369 2			N	-0-						-0-
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410 B	-0-						N	NO RPT						-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1	RRCID -> 252887		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 14413		PERF.11644 - 14230					
04	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-			1239 2			N	-0-						-0-
05	911 N	911	-0-	-0- B	-0-			911 2			N	-0-						-0-
06	875 N	875	-0-	-0- B	-0-			875 2			N	-0-						-0-
07	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-			1127 2			N	-0-						-0-
08	651 N	543	-0-	-108 B	-0-			543 2			N	-0-						-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-						N	NO RPT						-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2				WELL #:		1	RRCID -> 253275		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 14200		PERF.10416 - 13096					
*04	971 N	971	-0-	-0- B	-0-			971 2			N	-0-						-0-
*05	992 N	357	-0-	-635 B	-0-			357 2			N	-0-						-0-
*06	960 N	845	-0-	-115 B	-0-			845 2			N	-0-						-0-
*07	992 N	914	-0-	-78 B	-0-			914 2			N	-0-						-0-
*08	867 N	867	-0-	-0- B	-0-			867 2			N	-0-						-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840 B	-0-						N	NO RPT						-0-

VOELKEL GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 253310		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 14969		PERF.11263 - 11952					
04	427 N	427	-0-	-0- B	-0-			427 2			N	-0-						-0-
05	452 N	452	-0-	-0- B	-0-			452 2			N	-0-						-0-
06	433 N	433	-0-	-0- B	-0-			433 2			N	-0-						-0-
07	439 N	439	-0-	-0- B	-0-			439 2			N	-0-						-0-
08	465 N	440	-0-	-25 B	-0-			440 2			N	-0-						-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-						N	NO RPT						-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4				WELL #:		1	RRCID -> 253501		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13273		PERF.10354 - 12644					
04	300 N	5	-0-	-295 B	-0-			5 2			N	-0-						-0-
05	260 N	260	-0-	-0- B	-0-			260 2			N	-0-						-0-
06	324 N	324	-0-	-0- B	-0-			324 2			N	-0-						-0-
07	5 N	5	-0-	-0- B	-0-			5 2			N	-0-						-0-
08	302 N	302	-0-	-0- B	-0-			302 2			N	-0-						-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-						N	NO RPT						-0-

CORPORA GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 255184		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11040 - 12552					
04	240 N	198	-0-	-42 B	-0-			198 2			N	-0-						-0-
05	278 N	278	-0-	-0- B	-0-			278 2			N	-0-						-0-
06	279 N	279	-0-	-0- B	-0-			279 2			N	-0-						-0-
07	257 N	257	-0-	-0- B	-0-			257 2			N	-0-						-0-
08	279 N	231	-0-	-48 B	-0-			231 2			N	-0-						-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-						N	NO RPT						-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)				//CONT.//	14922 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 255917		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 13195		PERF. 9638 - 12110					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
04	150 N	122	-0-	-28 B	-0-			122 2			N	-0-					-0-
05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-			132 2			N	-0-					-0-
06	827 N	827	-0-	-0- B	-0-			827 2			N	-0-					-0-
07	334 N	334	-0-	-0- B	-0-			334 2			N	-0-					-0-
08	132 N	132	-0-	-0- B	-0-			132 2			N	-0-					-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-						N	NO RPT					-0-
CALVERT (PETERSON-BRIGGS)					14922 265	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: ROBERTSON			
ARBOL RESOURCES, INC.					028726												
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT				WELL #:		RRCID -> 209094		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 1784 - 1795					
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013																	
CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME)					15053 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903												
HULSEY ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 083406		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 14589 - 14734					
04	210 N	67	-0-	-143	-0-			67 2			N	-0-					-0-
05	93 N	67	-0-	-26	-0-			67 2			N	-0-					-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-			38 2			N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT					-0-
CENTERVILLE, SE.					16705 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: LEON			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC					430368												
RON JACKSON				WELL #:	1	RRCID -> 283718		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6393 - 6411					
04	660 N	140	-0-	-520	-0-			140 2			N	-0-					66
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-			197 1	561	2	N	-0-					66
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-			155 1	468	2	N	-0-					66
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-			191 1	588	2	N	-0-					66
08	744 N	738	-0-	-6	-0-			168 1	570	2	N	-0-					66
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-			104 1	554	2	N	-0-					66
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY					809930	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
ALBRECHT, M.				WELL #:	2	RRCID -> 088853		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 6490		PERF. 6480 - 6490					
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-			1074 2	2	9	N	2					150
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-			1291 2			N	-0-					150
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-			1002 2			N	-0-					150
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-			1164 2	6	9	N	5					155
08	1302 N	1095	-0-	-207	-0-			1094 2	1	9	N	1					156
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-						N	NO RPT					156
ALBRECHT, M.				WELL #:	3	RRCID -> 092742		COMPL. DATE 02/08/1981		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6497 - 6505					
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-			1120 2			N	-0-					13
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-			817 2			N	-0-					13
06	420 N	364	-0-	-56	-0-			364 2			N	-0-					13
07	434 N	339	-0-	-95	-0-			339 2			N	-0-					13
08	434 N	421	-0-	-13	-0-			421 2			N	-0-					13
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-						N	NO RPT					13

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)				17427 500		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NAVARRO					
WESTOIL LLC				102028															
CARROLL, INA K. -B-				WELL #: 1		RRCID -> 137077		COMPL. DATE 12/28/1979		TOTAL		DEPTH 10250		PERF. 9740 - 9992					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
CARROLL, INA K. -C-				WELL #: 1		RRCID -> 137078		COMPL. DATE 11/13/1980		TOTAL		DEPTH 10300		PERF. 9875 - 10035					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1014							Y	-0-					60	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1014							Y	-0-					60	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1014							Y	-0-					60	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1014							Y	-0-					60	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1014							Y	-0-					60	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1014							Y	NO RPT					60	
CLARK, DOROTHY -C-				WELL #: 1		RRCID -> 138389		COMPL. DATE 01/23/1980		TOTAL		DEPTH 10202		PERF. 9600 - 9756					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14271							Y	-0-					56	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14271							Y	-0-					56	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14271							Y	-0-					56	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14271							Y	-0-					56	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14271							Y	-0-					56	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14271							Y	NO RPT					56	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
EMERSON GAS UNIT I				WELL #: 1		RRCID -> 217965		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL		DEPTH 10695		PERF.10411 - 10506					
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1143	2	1	9	N	1	1	8					111	
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1040	2	39	9	N	35	33	1					113	
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-							113	
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1007	2	165	9	N	150	188	1					75	
08	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			N	-0-							75	
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT							75	
SCAMMEL GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 222504		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL		DEPTH 10790		PERF.10492 - 10636					
04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1503	2	24	9	N	22							150	
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1395	2	91	9	N	83	42	1					191	
06	1650 N	1193	-0-	-457	-0-	1146	2	47	9	N	43	183	1					51	
07	1581 N	1442	-0-	-139	-0-	1414	2	28	9	N	25							76	
08	1488 N	1394	-0-	-94	-0-	1350	2	44	9	N	40							116	
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT							116	
WHEELER GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 228126		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL		DEPTH 10850		PERF.10483 - 10625					
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)															CAPACITY					CNTY: NAVARRO														
HILCORP ENERGY COMPANY																																		
PILLANS GAS UNIT																																		
WELL #: 1															RRCID -> 228231					COMPL. DATE 04/28/2007					TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																		
04	960 N	814	-0-	-146	-0-	795	2	19	9	N	17					227																		
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	893	2	64	9	N	58	227	1			58																		
06	840 N	725	-0-	-115	-0-	715	2	10	9	N	9					67																		
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	727	2	208	9	N	189	189	1		1 8	66																		
08	930 N	736	-0-	-194	-0-	730	2	6	9	N	5					71																		
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					71																		
KEMOTTE ACRES GAS UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 228233					COMPL. DATE 03/14/2007					TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695				
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					4																		
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	304	2	11	9	N	10	11	1			3																		
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					3																		
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					3																		
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					3																		
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					3																		
WHEELER GAS UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 234747					COMPL. DATE 02/09/2008					TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620				
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					2																		
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	146	2	6	9	N	5	5	1			2																		
06	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					2																		
07	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					2																		
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					2																		
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					2																		
SCAMMEL GAS UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 240381					COMPL. DATE 02/24/2008					TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611				
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-																		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																		
PILLANS GAS UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 241811					COMPL. DATE 08/02/2008					TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506				
04	630 N	597	-0-	-33	-0-	597	2			N	-0-					37																		
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	650	2	39	9	N	35	20	1			52																		
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	648	2	251	9	N	228	186	1			94																		
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					94																		
08	682 N	427	-0-	-255	-0-	427	2			N	-0-					94																		
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					94																		
WATKINS GAS UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 245128					COMPL. DATE 06/14/2009					TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875				
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					18																		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18																		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18																		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18																		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18																		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18																		
ROGERS-JOHNSON GAS UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 251027					COMPL. DATE 04/28/2009					TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428				
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1448	2	1	9	N	1	1	8			48																		
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1243	2	46	9	N	42	41	1			49																		
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					49																		
07	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					49																		
08	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	995	2	264	9	N	240					289																		
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					289																		

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK)														
WESTOIL LLC														
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A"														
					17427 700	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					102028						CNTY: NAVARRO			
					WELL #: 1	RRCID -> 122431					COMPL. DATE 08/03/1986			
											TOTAL DEPTH 10200			
											PERF. 6967 - 6987			
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1760						N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1760						N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1760						N	-0-		-0-
07	124	-0-	-0-	-124	1636						N	-0-		-0-
08	124	-0-	-0-	-124	1512						N	-0-		-0-
09	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	1512						N	NO RPT		-0-
CHENEYBORO, SW. (9585)														
ALARON ENERGY, INC.														
ELECTRA BROWN GAS UNIT														
					17429 500	NON-ASSOCIATED					EXEMPT			
					010450						CNTY: FREESTONE			
					WELL #: 1	RRCID -> 090399					COMPL. DATE 10/31/1980			
											TOTAL DEPTH 10074			
											PERF. 9507 - 9731			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30						N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30						N	NO RPT		-0-
GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT														
					WELL #: 1	RRCID -> 128591					COMPL. DATE 11/06/1980			
											TOTAL DEPTH 10400			
											PERF. 9992 - 10163			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269						N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269						N	NO RPT		-0-
WESTOIL LLC														
HORN, MARY UNIT A														
					102028									
					WELL #: 1	RRCID -> 091126					COMPL. DATE 12/06/1980			
											TOTAL DEPTH 10350			
											PERF. 9938 - 10147			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		20
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		20
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		20
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		20
SMITH, T. E. GAS UNIT														
					WELL #: 1	RRCID -> 097461					COMPL. DATE 12/28/1981			
											TOTAL DEPTH 10100			
											PERF. 9571 - 9850			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		10
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		10
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		10
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		10
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		10
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		10
CLEBURNE (BARNETT SHALE)														
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC														
ROSE														
					18858 050	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					083268						CNTY: JOHNSON			
					WELL #: 1	RRCID -> 239038					COMPL. DATE N/A			
											TOTAL DEPTH N/A			
											PERF. 11736 - 13094			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.//		18858 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351												
MUZYKA, LOUIS		WELL #:		1	RRCID -> 221451		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH	7913	PERF. 8200 - 10166					
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
04	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
06	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
07	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
08	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
09	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
TEP BARNETT USA, LLC				842986												
MANN, S.		WELL #:		1	RRCID -> 191295		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH	7474	PERF. 7027 - 7228					
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BROWN, E.		WELL #:		1	RRCID -> 191662		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7023 - 7327					
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHILDRESS, B.F.		WELL #:		1	RRCID -> 194928		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH	7312	PERF. 6922 - 7133					
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MIZE FAMILY		WELL #:		2H	RRCID -> 196320		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH	7137	PERF. 6768 - 6983					
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FALVEL, MJ		WELL #:		1	RRCID -> 196907		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH	7286	PERF. 6895 - 7122					
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)			//CONT.// 18858 050			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JOHNSON					
TEP BARNETT USA, LLC			//CONT.// 842986														
WILLIAMS			WELL #: 1			RRCID -> 197866			COMPL. DATE 09/28/2003			TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MIZE FAMILY			WELL #: 8H			RRCID -> 199766			COMPL. DATE 12/09/2003			TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHILDRESS, B.F.			WELL #: 2			RRCID -> 200053			COMPL. DATE 12/16/2003			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCANIER			WELL #: 1			RRCID -> 200617			COMPL. DATE 01/19/2004			TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MIZE FAMILY			WELL #: 3H			RRCID -> 200632			COMPL. DATE 01/13/2004			TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GOEX			WELL #: 1			RRCID -> 200731			COMPL. DATE 01/12/2004			TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MIZE FAMILY			WELL #: 9H			RRCID -> 201369			COMPL. DATE 01/06/2004			TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.//		18858 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON						
UPP OPERATING, LLC				875310											
ROTEN		WELL #:		1H	RRCID -> 198139		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 8800 - 10195				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

VORTEX SWD				WELL #:	1	RRCID -> 224211		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 10430 - 11235			
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COMO (GLOYD)				19947 142	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HOPKINS						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
HODNETT		WELL #:		1	RRCID -> 274976		COMPL. DATE 03/07/2014		TOTAL DEPTH		8125 PERF. 8022 - 8033				
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	434	4	68	9	Y	62				252
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	448	4	25	9	Y	23	70	1		205
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	438	4	92	9	Y	84				289
07	434 N	403	-0-	-31	-0-	377	4	26	9	Y	24	238	1		75
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	452	4	90	9	Y	82	70	1		87
09	420 N	318	-0-	-102	-0-	276	4	42	9	Y	38				125

MCGEE				WELL #:	1	RRCID -> 275505		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH		8175 PERF. 8036 - 8046			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			107

COKER, W.H.				WELL #:	5	RRCID -> 277648		COMPL. DATE 05/30/2012		TOTAL DEPTH		12947 PERF. 7910 - 8027			
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	32	1	645	2	N	68				133
						75	9								
05	713 N	614	-0-	-99	-0-	27	1	513	2	N	67				200
						74	9								
06	720 N	716	-0-	-4	-0-	29	1	615	2	N	65	180	1		85
						72	9								
07	775 N	625	-0-	-150	-0-	23	1	528	2	N	67				152
						74	9								
08	620 N	605	-0-	-15	-0-	16	1	521	2	N	62				214
						68	9								
09	720 N	556	-0-	-164	-0-	497	2	59	9	N	54	174	1		94

COMO (RODESSA HILL, LO.)		19947 426		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOPKINS						
VALENCE OPERATING COMPANY		881167												
WHEELER UNIT		WELL #:		1X	RRCID ->	280050	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7934 - 8144			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SCHLACHTER, D. A.		WELL #:		1	RRCID ->	291208	COMPL. DATE	06/05/2025	TOTAL DEPTH	13550	PERF. 7773 - 7829			
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COMO, N.E. (RODESSA)		19949 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOPKINS						
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562												
HOWLE		WELL #:		1	RRCID ->	121295	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	13391	PERF. 7890 - 7912			
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
05	248 N	90	-0-	-158	-0-	90	1			N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-			-0-
07	310 N	85	-0-	-225	-0-	85	1			N	-0-			-0-
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	1			N	-0-			-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	1			N	-0-			-0-
COTROPIA (COTTON VALLEY LIME)		20930 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON						
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444												
COTROPIA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	196396	COMPL. DATE	01/19/2003	TOTAL DEPTH	16421	PERF.15834 - 16018			
04	13410 #	4941	-0-	-8469	-0-	4941	2			N	-0-			-0-
05	7905 #	2730	-0-	-5175	-0-	2730	2			N	-0-			-0-
06	6420 #	82	-0-	-6338	-0-	82	2			N	-0-			-0-
07	6851 #	26	-0-	-6825	-0-	26	2			N	-0-			-0-
08	6851 #	149	-0-	-6702	-0-	149	2			N	-0-			-0-
09	4950 #	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT			-0-
DEBRA A. (SMACKOVER)		23805 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT						
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365												
PARKER, R.J.		WELL #:		1	RRCID ->	130423	COMPL. DATE	05/23/1991	TOTAL DEPTH	13626	PERF.13292 - 13532			
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DEW (C.V. CONSOLIDATED)		24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
BRG LONE STAR LTD.		090870												
WINDSOR COUSINS GU		WELL #:		1	RRCID ->	227149	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12803 - 12709			
04	270 N	62	-0-	-208	-0-	62	3			N	-0-			-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
06	210 N	114	-0-	-96	-0-	114	3			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	248 N	149	-0-	-99	-0-	149	3			N	-0-			-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CORSA RESOURCES, LLC					100584									
BLACK "A"			WELL #:		4	RRCID -> 167449		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL	DEPTH 12900	PERF.12212	- 12900	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JOHNSON, B.K. "A"			WELL #:		1	RRCID -> 170006		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12200	- 12413	
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
JOHNSON, B.K. "A"			WELL #:		2	RRCID -> 171420		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL	DEPTH 12755	PERF.12288	- 12558	
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BLACK "A"			WELL #:		8	RRCID -> 173022		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL	DEPTH 12700	PERF.12270	- 12412	
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
HIGH "A"			WELL #:		1	RRCID -> 173401		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL	DEPTH 12650	PERF.12141	- 12463	
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LANE "A"			WELL #:		1R	RRCID -> 173807		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL	DEPTH 13216	PERF.12966	- 13027	
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TURNER "A"			WELL #:		2	RRCID -> 174697		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL	DEPTH 12880	PERF.12309	- 12642	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CORSA RESOURCES, LLC			//CONT.//		100584								
JOHNSON, B.K. "B"			WELL #:		4	RRCID -> 175548		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12136 - 12408	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
BLAIR "A"			WELL #:		1	RRCID -> 176136		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12418 - 12501	
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
JOHNSON, B. K. "A"			WELL #:		6	RRCID -> 176187		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12238 - 12269	
04	14B2	EXT	373	-0-	373	373	373	2			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	233	-0-	233	606	233	2			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	7	-0-	7	613	7	2			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	130	-0-	130	743	130	2			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					Y	NO RPT	-0-
LAMBERT "A"			WELL #:		1	RRCID -> 176717		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13454 - 13556	
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
LANE "A"			WELL #:		7	RRCID -> 177151		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12467 - 12706	
04	14B2	EXT	111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	290	-0-	290	401	290	2			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	275	-0-	275	676	275	2			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	698	-0-	698	1374	698	2			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	6545	-0-	6545	7919	6545	2			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7919					Y	NO RPT	-0-
TURNER "A"			WELL #:		4	RRCID -> 177314		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12935		PERF.12431 - 12716	
04	14B2	EXT	92	-0-	92	92	92	2			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	2867	-0-	2867	2959	2867	2			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	3377	-0-	3377	6336	3377	2			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	1825	-0-	1825	8161	1825	2			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	2067	-0-	2067	10228	2067	2			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10228					Y	NO RPT	-0-
JOHNSON, B. K. "A"			WELL #:		9	RRCID -> 177318		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 12845		PERF.12230 - 12687	
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
COSA RESOURCES, LLC			//CONT.//		100584													
MCADAMS "A"			WELL #:		8	RRCID -> 177551		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 13060		PERF.12652 - 12990						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE		M		AMT CODE	AMT CODE				
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

JOHNSON, B. K. "B"			WELL #:		7	RRCID -> 177740		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12660		PERF.12214 - 12490						
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

LAMBERT "A"			WELL #:		2	RRCID -> 177765		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 14063		PERF.13404 - 13779						
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-	
08	14B2 EXT	7	-0-	-0-	-0-	7		7 2			Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7					Y	NO RPT					-0-	

JOHNSON, B. K. "A"			WELL #:		11	RRCID -> 177769		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 12870		PERF.12345 - 12673						
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

MUNDAY "A"			WELL #:		1	RRCID -> 177772		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 14180		PERF.13521 - 13633						
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2				N	-0-					-0-	
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2				N	-0-					-0-	
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2				N	-0-					-0-	
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2				N	-0-					-0-	
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2				N	-0-					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LANE "A"			WELL #:		6	RRCID -> 177931		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 12980		PERF.12602 - 12826						
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

JOHNSON, B. K. "B"			WELL #:		9	RRCID -> 178664		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12240 - 12442						
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	303	-0-	-0-	-0-	303	303	303 2			Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	546	-0-	-0-	-0-	849	546	546 2			Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	849					Y	NO RPT					-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CORSA RESOURCES, LLC		//CONT.//		100584												
BLAIR "A"		WELL #:		4		RRCID -> 178667		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12539 - 12616				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #:		12		RRCID -> 178896		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12369 - 12721				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
EDWARDS "A"		WELL #:		2		RRCID -> 179490		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13530		PERF.13850 - 14140				
04	14B2 EXT	5561	-0-	5561	8949	5561	2		Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	2966	-0-	2966	11915	2966	2		Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	2591	-0-	2591	14506	2591	2		Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	2496	-0-	2496	17002	2496	2		Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	2977	-0-	2977	19979	2977	2		Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19979				Y	NO RPT						-0-
STEPHENS "A"		WELL #:		7		RRCID -> 180088		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 13765		PERF.13179 - 13525				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAMBERT "A"		WELL #:		4		RRCID -> 180597		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 13644		PERF.13167 - 13462				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAMBERT "A"		WELL #:		5		RRCID -> 180850		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13880		PERF.13352 - 13716				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	1971	-0-	1971	1971	1971	2		Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1971				Y	NO RPT						-0-
BURKE "A"		WELL #:		2		RRCID -> 181945		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 13811		PERF.15545 - 15555				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	9141	-0-	9141	9141	9141	2		Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9141				Y	NO RPT						-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CORSA RESOURCES, LLC		//CONT.//		100584													
MUNDAY "A"		WELL #:		2	RRCID -> 182148		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13414 - 13660						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2				N	-0-					-0-
05		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2				N	-0-					-0-
06		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2				N	-0-					-0-
07		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2				N	-0-					-0-
08		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2				N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLAIR "A"		WELL #:		6	RRCID -> 182244		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 12720		PERF.12204 - 12484						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	876	-0-	876	876	876	876 2				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	876					Y	NO RPT					-0-
MUNDAY "A"		WELL #:		3	RRCID -> 182891		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 14485		PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THIGPEN "A"		WELL #:		16	RRCID -> 183488		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13473 - 13538						
04	14B2 EXT	5092	-0-	5092	12424	5092 2					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	2690	-0-	2690	15114	2690 2					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5046	-0-	5046	20160	5046 2					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	3035	-0-	3035	23195	3035 2					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	3738	-0-	3738	26933	3738 2					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26933						Y	NO RPT					-0-
JOHNSON "A"		WELL #:		14	RRCID -> 183832		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 12665		PERF.12176 - 12492						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
STEPHENS "A"		WELL #:		11	RRCID -> 185976		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13181 - 13550						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
THIGPEN "A"		WELL #:		14	RRCID -> 186855		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 13935		PERF.13572 - 13680						
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67 2				Y	-0-					-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102 2				Y	-0-					-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74 2				Y	-0-					-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74 2				Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	105	-0-	105	105	105 2					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105						Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.// 24478 150			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
CORSA RESOURCES, LLC			//CONT.// 100584																	
LANCASTER "A"			WELL #: 9			RRCID -> 187241			COMPL. DATE 10/06/2001			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	

THIGPEN "A"			WELL #: 19			RRCID -> 187406			COMPL. DATE 08/17/2001			TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705								
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	54	N	54	-0-	-0-		-0-			54	2		Y	-0-					-0-	
06	58	N	58	-0-	-0-		-0-			58	2		Y	-0-					-0-	
07	9	N	9	-0-	-0-		-0-			9	2		Y	-0-					-0-	
08	DLQ	G-10	82	-0-	82		82			82	2		Y	-0-					-0-	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		82						Y	NO RPT					-0-	

LAMBERT "A"			WELL #: 7			RRCID -> 202893			COMPL. DATE 06/12/2004			TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546								
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-	
08	14B2	EXT	339	-0-	339		339			339	2		Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		339						Y	NO RPT					-0-	

EDWARDS "A"			WELL #: 11			RRCID -> 204552			COMPL. DATE 07/27/2004			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	735	-0-	735		735			735	2		Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	560	-0-	560		1295			560	2		Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	624	-0-	624		1919			624	2		Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	706	-0-	706		2625			706	2		Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		2625						Y	NO RPT					-0-	

EDWARDS "A"			WELL #: 10			RRCID -> 205536			COMPL. DATE 08/31/2004			TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971								
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-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	

LAMB "A"			WELL #: 2			RRCID -> 207285			COMPL. DATE 06/27/2004			TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802								
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-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CR2 ENERGY LLC				101608								
JONES "A"				WELL #:	1	RRCID -> 182174	COMPL. DATE 01/11/2001	TOTAL	DEPTH 16080	PERF.13544	- 14071	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	360	N		-0-	-0-	-360	-0-					-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
BLACK "A"				WELL #:	1	RRCID -> 165292	COMPL. DATE 09/08/1997	TOTAL	DEPTH 12783	PERF.12192	- 12354	
04	990	N		978	-0-	-12	-0-	52	1	926	2	-0-
05	1023	N		1019	-0-	-4	-0-	60	1	959	2	-0-
06	934	N		934	-0-	-0-	-0-	51	1	883	2	-0-
07	1023	N		1002	-0-	-21	-0-	68	1	934	2	-0-
08	1078	N		1078	-0-	-0-	-0-	66	1	1012	2	-0-
09	930	N	NO RPT		-0-	-930	-0-					-0-
BLACK "A"				WELL #:	2	RRCID -> 165802	COMPL. DATE 10/08/1997	TOTAL	DEPTH 12990	PERF.12338	- 12494	
04	840	N		812	-0-	-28	-0-	43	1	769	2	-0-
05	868	N		847	-0-	-21	-0-	50	1	797	2	-0-
06	687	N		687	-0-	-0-	-0-	38	1	649	2	-0-
07	837	N		768	-0-	-69	-0-	52	1	716	2	-0-
08	837	N		800	-0-	-37	-0-	49	1	751	2	-0-
09	690	N	NO RPT		-0-	-690	-0-					-0-
MCADAMS "A"				WELL #:	1	RRCID -> 167565	COMPL. DATE 01/25/1998	TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12404	- 12605	
04	112	N		112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	-0-
05	186	N		75	-0-	-111	-0-	4	1	71	2	-0-
06	89	N		89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	-0-
07	156	N		156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	-0-
08	112	N		112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	-0-
09	90	N	NO RPT		-0-	-90	-0-					-0-
BLACK "A"				WELL #:	6	RRCID -> 168367	COMPL. DATE 03/05/1998	TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12244	- 12386	
04	14B2 EXT		4	-0-	-0-	4	-0-	4	2			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4	-0-					-0-
06	4 X		-0-	-0-	-0-	-4	-0-					-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BLACK "A"				WELL #:	3	RRCID -> 168645	COMPL. DATE 04/09/1998	TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12618	- 12720	
04	540	N		445	-0-	-95	-0-	24	1	421	2	-0-
05	527	N		474	-0-	-53	-0-	28	1	446	2	-0-
06	428	N		428	-0-	-0-	-0-	23	1	405	2	-0-
07	465	N		395	-0-	-70	-0-	27	1	368	2	-0-
08	1435	N		1435	-0-	-0-	-0-	87	1	1348	2	-0-
09	420	N	NO RPT		-0-	-420	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON "A"				//CONT.// //CONT.//	24478 150 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				WELL #:	2	RRCID ->	168948	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	12168	-	12374			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-			96	1	1714	2	Y	-0-					-0-
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-			107	1	1726	2	Y	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-			86	1	1482	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1731	-0-	-129	-0-			117	1	1614	2	Y	-0-					-0-
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-			113	1	1738	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-							Y	NO RPT					-0-
MCADAMS "A"					WELL #:	2T	RRCID ->	169111	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	12410	-	12634		
04	2700	X	2496	-0-	-204	-0-			133	1	2363	2	Y	-0-					-0-
05	2790	X	2436	-0-	-354	-0-			142	1	2292	2	Y	2		2	8		-0-
									2	9									
06	2700	X	2073	-0-	-627	-0-			113	1	1960	2	Y	-0-					-0-
07	2635	X	2276	-0-	-359	-0-			153	1	2122	2	Y	1		1	8		-0-
									1	9									
08	2449	N	2350	-0-	-99	-0-			143	1	2207	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-							Y	NO RPT					-0-
JOHNSON "A"					WELL #:	1	RRCID ->	169595	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	12136	-	12270		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	0	N	-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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
JOHNSON "A"					WELL #:	3	RRCID ->	169596	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.	12046	-	12295		
04	1950	X	1391	-0-	-559	-0-			74	1	1317	2	Y	-0-					-0-
05	1767	X	1010	-0-	-757	-0-			59	1	951	2	Y	-0-					-0-
06	1710	X	1000	-0-	-710	-0-			55	1	945	2	Y	-0-					-0-
07	2108	X	1491	-0-	-617	-0-			100	1	1390	2	Y	1		1	8		-0-
									1	9									
08	1023	N	1003	-0-	-20	-0-			61	1	940	2	Y	2		2	8		-0-
									2	9									
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-							Y	NO RPT					-0-
LANCASTER "A"					WELL #:	1	RRCID ->	170299	COMPL. DATE	08/18/1998	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.	12805	-	13126		
04	1530	N	949	-0-	-581	-0-			50	1	898	2	Y	1		1	8		-0-
									1	9									
05	1302	N	887	-0-	-415	-0-			52	1	833	2	Y	2		2	8		-0-
									2	9									
06	925	X	925	-0-	-0-	-0-			51	1	874	2	Y	-0-					-0-
07	992	X	877	-0-	-115	-0-			59	1	818	2	Y	-0-					-0-
08	1209	X	1123	-0-	-86	-0-			68	1	1055	2	Y	-0-					-0-
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-							Y	NO RPT					-0-
JOHNSON, B.K. "B"					WELL #:	1	RRCID ->	171428	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.	12119	-	12458		
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-			40	1	720	2	Y	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-			47	1	758	2	Y	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-			39	1	666	2	Y	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-			53	1	740	2	Y	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-			53	1	823	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-							Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
MCADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 171891		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12950	
								PERF.12434 - 12764	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* COND PROD
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6 1	105 2	Y	-0-
05	186 N	121	-0-	-65	-0-	7 1	114 2	Y	-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 2	Y	-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	8 1	111 2	Y	-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8 1	118 2	Y	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT
MCADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 172232		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 12987	
								PERF.12469 - 12857	
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	17 1	305 2	Y	-0-
05	341 N	332	-0-	-9	-0-	19 1	313 2	Y	-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17 1	293 2	Y	-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	25 1	347 2	Y	-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	24 1	375 2	Y	-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT
HIGH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172342		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 12580	
								PERF.11939 - 12370	
04	2250 N	2180	-0-	-70	-0-	116 1	2064 2	Y	-0-
05	2325 N	2204	-0-	-121	-0-	129 1	2075 2	Y	-0-
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	104 1	1800 2	Y	-0-
07	2263 N	2043	-0-	-220	-0-	138 1	1905 2	Y	-0-
08	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	150 1	2319 2	Y	-0-
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			Y	NO RPT
TURNER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 172489		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 12900	
								PERF.12346 - 12682	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
BLACK "A"		WELL #: 7		RRCID -> 172946		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 12650	
								PERF.12201 - 12387	
04	14B2 EXT	1370	-0-	1370	1370	73 1	1297 2	Y	-0-
05	14B2 EXT	329	-0-	329	1699	19 1	310 2	Y	-0-
06	1844 X	145	-0-	-1699	-0-	8 1	137 2	Y	-0-
07	67 X	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 2	Y	-0-
08	1426 X	13	-0-	-1413	-0-	1 1	12 2	Y	-0-
09	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-			Y	NO RPT
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 1		RRCID -> 173020		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 12864	
								PERF.12082 - 12362	
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	110 1	1548 2	Y	-0-
05	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	140 1	1583 2	Y	-0-
06	1470 N	1248	-0-	-222	-0-	102 1	1146 2	Y	-0-
07	1519 N	1160	-0-	-359	-0-	119 1	1041 2	Y	-0-
08	1736 N	1322	-0-	-414	-0-	90 1	1232 2	Y	-0-
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT
JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 173090		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 12900	
								PERF.12266 - 12559	
04	900 N	669	-0-	-231	-0-	36 1	633 2	Y	-0-
05	899 N	816	-0-	-83	-0-	48 1	768 2	Y	-0-
06	732 X	732	-0-	-0-	-0-	40 1	692 2	Y	-0-
07	682 X	624	-0-	-58	-0-	42 1	582 2	Y	-0-
08	822 X	822	-0-	-0-	-0-	50 1	772 2	Y	-0-
09	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT
04	1770 N	1698	-0-	-72	-0-	90	1	1607	2	Y		1		1 8
05	1829 N	1741	-0-	-88	-0-	102	1	1636	2	Y		3		3 8
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	87	1	1496	2	Y		-0-		-0-
07	1767 N	1500	-0-	-267	-0-	101	1	1397	2	Y		2		2 8
08	1736 N	1460	-0-	-276	-0-	89	1	1369	2	Y		2		2 8
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-	2	9			Y		NO RPT		-0-
JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771														
04	1410 N	739	-0-	-671	-0-	39	1	700	2	Y		-0-		-0-
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	90	1	1456	2	Y		-0-		-0-
06	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	70	1	1215	2	Y		-0-		-0-
07	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	81	1	1116	2	Y		-0-		-0-
08	1550 X	1124	-0-	-426	-0-	68	1	1056	2	Y		-0-		-0-
09	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y		NO RPT		-0-
EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424														
04	14B2 EXT	120	-0-	120	120	6	1	114	2	Y		-0-		-0-
05	14B2 EXT	2290	-0-	2290	2410	134	1	2156	2	Y		-0-		-0-
06	4004 X	1594	-0-	-2410	-0-	87	1	1507	2	Y		-0-		-0-
07	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	169	1	2338	2	Y		-0-		-0-
08	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	158	1	2437	2	Y		-0-		-0-
09	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y		NO RPT		-0-
HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396														
04	1920 N	1686	-0-	-234	-0-	90	1	1596	2	Y		-0-		-0-
05	1984 N	1658	-0-	-326	-0-	97	1	1561	2	Y		-0-		-0-
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	53	1	912	2	Y		-0-		-0-
07	1736 N	1611	-0-	-125	-0-	109	1	1502	2	Y		-0-		-0-
08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	122	1	1887	2	Y		-0-		-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y		NO RPT		-0-
HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294														
04	930 N	908	-0-	-22	-0-	48	1	860	2	Y		-0-		-0-
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	56	1	909	2	Y		-0-		-0-
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	46	1	801	2	Y		-0-		-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	63	1	873	2	Y		-0-		-0-
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	67	1	1033	2	Y		-0-		-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y		NO RPT		-0-
HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394														
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	91	1	1620	2	Y		-0-		-0-
05	1829 N	1724	-0-	-105	-0-	101	1	1623	2	Y		-0-		-0-
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	72	1	1237	2	Y		-0-		-0-
07	1767 N	1542	-0-	-225	-0-	104	1	1438	2	Y		-0-		-0-
08	1736 N	1454	-0-	-282	-0-	89	1	1365	2	Y		-0-		-0-
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y		NO RPT		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903											
JOHNSON "A"				WELL #: 4		RRCID -> 173974		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12121 - 12399			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1020 N	978	-0-	-42	-0-	52	1	926	2	Y	-0-			-0-	
05	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	60	1	970	2	Y	-0-			-0-	
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	48	1	822	2	Y	-0-			-0-	
07	1023 N	832	-0-	-191	-0-	56	1	776	2	Y	-0-			-0-	
08	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	62	1	953	2	Y	-0-			-0-	
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT			-0-	
JOHNSON, B.K. "B"				WELL #: 3		RRCID -> 173975		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12099 - 12379			
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	66	1	1177	2	Y	-0-			-0-	
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	96	1	1552	2	Y	-0-			-0-	
06	666 X	666	-0-	-0-	-0-	36	1	630	2	Y	-0-			-0-	
07	1271 X	736	-0-	-535	-0-	50	1	686	2	Y	-0-			-0-	
08	1643 X	645	-0-	-998	-0-	39	1	606	2	Y	-0-			-0-	
09	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT			-0-	
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 2		RRCID -> 174109		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11994 - 12268			
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	130	1	1825	2	Y	9	1 8		30	
05	1767 N	1271	-0-	-496	-0-	103	1	1165	2	Y	3			33	
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	137	1	1548	2	Y	5			38	
07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	197	1	1719	2	Y	8	27 1		19	
08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	141	1	1943	2	Y	6			25	
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT			25	
JOHNSON "A"				WELL #: 5		RRCID -> 174265		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 12482		PERF.12104 - 12292			
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	58	1	1025	2	Y	-0-			-0-	
05	1209 N	1113	-0-	-96	-0-	65	1	1048	2	Y	-0-			-0-	
06	1140 N	994	-0-	-146	-0-	54	1	940	2	Y	-0-			-0-	
07	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	73	1	1013	2	Y	-0-			-0-	
08	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	67	1	1035	2	Y	-0-			-0-	
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			-0-	
JOHNSON "A"				WELL #: 6		RRCID -> 174510		COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL DEPTH 12689		PERF.12305 - 12546			
04	390 N	211	-0-	-179	-0-	11	1	200	2	Y	-0-			-0-	
05	248 N	209	-0-	-39	-0-	12	1	197	2	Y	-0-			-0-	
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-			-0-	
07	217 N	190	-0-	-27	-0-	13	1	177	2	Y	-0-			-0-	
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	13	1	197	2	Y	-0-			-0-	
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-	
JOHNSON "A"				WELL #: 7		RRCID -> 174511		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 12561		PERF.12092 - 12402			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	132	1	2034	2	Y	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903											
WILLETT "A"				WELL #: 1		RRCID -> 174656		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12808 - 13140			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93				N	-0-			-0-	
05	528	X	435	-0-	-93	-0-	25 1	410 2	N	N	-0-			-0-	
06	148	X	148	-0-	-0-	-0-	8 1	140 2	N	N	-0-			-0-	
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	45 1	626 2	N	N	-0-			-0-	
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	38 1	583 2	N	N	-0-			-0-	
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-	
HIGH "A"				WELL #: 3		RRCID -> 174696		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 12540		PERF.12054 - 12379			
04	1710	N	1685	-0-	-25	-0-	89 1	1595 2	Y	1	1 8			-0-	
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	102 1	1641 2	Y	2	2 8			-0-	
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	82 1	1414 2	Y	-0-				-0-	
07	1736	N	1396	-0-	-340	-0-	94 1	1302 2	Y	-0-				-0-	
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	112 1	1721 2	Y	-0-				-0-	
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT				-0-	
BLACK "A"				WELL #: 11		RRCID -> 174885		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 13022		PERF.12546 - 12804			
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	16 1	290 2	Y	-0-				-0-	
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	21 1	336 2	Y	-0-				-0-	
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	19 1	322 2	Y	-0-				-0-	
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	27 1	374 2	Y	-0-				-0-	
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	122 1	1884 2	Y	-0-				-0-	
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT				-0-	
LANE "A"				WELL #: 3		RRCID -> 174976		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12657 - 12972			
04	1380	N	1275	-0-	-105	-0-	68 1	1206 2	Y	1	1 8			-0-	
05	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	72 1	1150 2	Y	2	2 8			-0-	
06	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	69 1	1199 2	Y	-0-				-0-	
07	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	92 1	1276 2	Y	-0-				-0-	
08	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	94 1	1448 2	Y	-0-				-0-	
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-			Y	NO RPT				-0-	
BLACK "A"				WELL #: 10		RRCID -> 174978		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12249 - 12584			
04	960	N	850	-0-	-110	-0-	45 1	805 2	Y	-0-				-0-	
05	1147	N	933	-0-	-214	-0-	55 1	878 2	Y	-0-				-0-	
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	38 1	661 2	Y	-0-				-0-	
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	66 1	910 2	Y	1	1 8			-0-	
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	74 1	1140 2	Y	2	2 8			-0-	
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-	2 9		Y	NO RPT				-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																
JOHNSON, B.K. "A"																
//CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 220903																
WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1500 N	1197	-0-	-303	-0-	64	1	1133	2	Y	-0-					-0-
05	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	112	1	1809	2	Y	-0-					-0-
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	80	1	1391	2	Y	-0-					-0-
07	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	101	1	1396	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	1922 N	1596	-0-	-326	-0-	97	1	1497	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-0-
LANCASTER "A"												WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
EVANS, A. O. JR. GU												WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199				
04	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	197	1	2766	2	Y	-0-					-0-
05	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	256	1	2890	2	Y	-0-					-0-
06	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	219	1	2471	2	Y	-0-					-0-
07	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	293	1	2553	2	Y	-0-					-0-
08	3131 X	2458	-0-	-673	-0-	167	1	2291	2	Y	-0-					-0-
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					-0-
HALBERT "A"												WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	2	2	8			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EVANS, A. O. JR. GU												WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212				
04	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	135	1	1897	2	Y	9	1	8			30
						10	9									
05	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	168	1	1892	2	Y	4					34
						4	9									
06	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	152	1	1707	2	Y	5					39
						6	9									
07	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	219	1	1912	2	Y	9	28	1			20
						10	9									
08	2108 X	2038	-0-	-70	-0-	138	1	1892	2	Y	7					27
						8	9									
09	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					27

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LANCASTER "A"														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 3														NON-ASSOCIATED			
RRCID -> 175723														CAPACITY			
COMPL. DATE 09/24/1999														TOTAL DEPTH 13337			
PERF.13084 - 13186																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	268	1	4785	2	Y	-0-				-0-	
05		5580 X	5227	-0-	-353	-0-	306	1	4921	2	Y	-0-				-0-	
06		5400 X	4198	-0-	-1202	-0-	229	1	3969	2	Y	-0-				-0-	
07		5580 X	3625	-0-	-1955	-0-	244	1	3380	2	Y	1		1	8	-0-	
							1	9									
08		5363 X	3765	-0-	-1598	-0-	229	1	3534	2	Y	2		2	8	-0-	
							2	9									
09		5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT				-0-	
LANE "A"														WELL #: 2			
RRCID -> 175756														COMPL. DATE 11/11/1999			
TOTAL DEPTH 13028														PERF.12552 - 12908			
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-				-0-	
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-				-0-	
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-				-0-	
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-				-0-	
08		93 N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	2	Y	-0-				-0-	
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT				-0-	
MCADAMS "A"														WELL #: 9			
RRCID -> 175757														COMPL. DATE 10/15/1999			
TOTAL DEPTH 12960														PERF.12502 - 12767			
04		1710 N	1608	-0-	-102	-0-	85	1	1522	2	Y	1		1	8	-0-	
							1	9									
05		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	103	1	1658	2	Y	2		2	8	-0-	
							2	9									
06		1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	87	1	1503	2	Y	-0-				-0-	
07		1674 X	1626	-0-	-48	-0-	110	1	1516	2	Y	-0-				-0-	
08		1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	115	1	1769	2	Y	-0-				-0-	
09		1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT				-0-	
JOHNSON, B.K. "A"														WELL #: 7			
RRCID -> 176126														COMPL. DATE 10/22/1999			
TOTAL DEPTH 12668														PERF.12149 - 12478			
04		120 N	62	-0-	-58	-0-	3	1	59	2	Y	-0-				-0-	
05		175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	-0-				-0-	
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-				-0-	
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-				-0-	
08		186 N	135	-0-	-51	-0-	8	1	127	2	Y	-0-				-0-	
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT				-0-	
HIGH "A"														WELL #: 9			
RRCID -> 176128														COMPL. DATE 10/21/1999			
TOTAL DEPTH 12410														PERF.11929 - 12251			
04		667 N	667	-0-	-0-	-0-	35	1	632	2	Y	-0-				-0-	
05		697 N	697	-0-	-0-	-0-	41	1	656	2	Y	-0-				-0-	
06		758 N	758	-0-	-0-	-0-	41	1	717	2	Y	-0-				-0-	
07		682 N	663	-0-	-19	-0-	45	1	618	2	Y	-0-				-0-	
08		682 N	643	-0-	-39	-0-	39	1	604	2	Y	-0-				-0-	
09		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT				-0-	
STEPHENS "A"														WELL #: 1R			
RRCID -> 176129														COMPL. DATE 11/04/1999			
TOTAL DEPTH 13505														PERF.13215 - 13296			
04		4230 X	3451	-0-	-779	-0-	183	1	3267	2	Y	1		1	8	-0-	
							1	9									
05		4309 X	3830	-0-	-479	-0-	224	1	3603	2	Y	3		3	8	-0-	
							3	9									
06		4050 X	3410	-0-	-640	-0-	186	1	3224	2	Y	-0-				-0-	
07		3875 X	2988	-0-	-887	-0-	201	1	2783	2	Y	4		4	8	-0-	
							4	9									
08		3844 X	3782	-0-	-62	-0-	230	1	3550	2	Y	2		2	8	-0-	
							2	9									
09		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT				-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903										
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:		3	RRCID -> 176132		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11964 - 12236			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	94	1	1319	2	Y	-0-				15
05		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	118	1	1335	2	Y	-0-				15
06		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	112	1	1263	2	Y	-0-				15
07		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	158	1	1376	2	Y	-0-				15
08		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	104	1	1430	2	Y	-0-				15
09		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT				15
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:		6	RRCID -> 176134		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
04		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	124	1	1736	2	Y	9	1	8		29
							10	9								
05		1612 N	709	-0-	-903	-0-	58	1	649	2	Y	2				31
							2	9								
06		1560 N	5	-0-	-1555	-0-	5	2			Y	-0-				31
07		1612 N	15	-0-	-1597	-0-	3	2	12	9	Y	11	24	1		18
08		713 N	1	-0-	-712	-0-	1	2			Y	-0-				18
09		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT				18
LANE "A"				WELL #:		4	RRCID -> 176137		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 13430		PERF.13185 - 13324			
04		4110 X	3008	-0-	-1102	-0-	160	1	2848	2	Y	-0-				-0-
05		3937 X	2675	-0-	-1262	-0-	156	1	2517	2	Y	2	2	8		-0-
							2	9								
06		3810 X	1960	-0-	-1850	-0-	107	1	1853	2	Y	-0-				-0-
07		3379 X	3344	-0-	-35	-0-	225	1	3116	2	Y	3	3	8		-0-
							3	9								
08		3100 X	2942	-0-	-158	-0-	179	1	2761	2	Y	2	2	8		-0-
							2	9								
09		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT				-0-
JOHNSON "A"				WELL #:		8	RRCID -> 176139		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 12352		PERF.11996 - 12188			
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-				-0-
05		465 N	305	-0-	-160	-0-	18	1	287	2	Y	-0-				-0-
06		263 X	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	-0-				-0-
07		231 X	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	Y	-0-				-0-
08		372 X	292	-0-	-80	-0-	18	1	274	2	Y	-0-				-0-
09		300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT				-0-
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:		5	RRCID -> 176140		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 12585		PERF.12234 - 12436			
04		330 N	307	-0-	-23	-0-	16	1	291	2	Y	-0-				-0-
05		396 N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	373	2	Y	-0-				-0-
06		397 N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	Y	-0-				-0-
07		310 N	283	-0-	-27	-0-	19	1	264	2	Y	-0-				-0-
08		403 N	327	-0-	-76	-0-	20	1	307	2	Y	-0-				-0-
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT				-0-
LANCASTER "A"				WELL #:		7	RRCID -> 176142		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 13287		PERF.12735 - 13106			
04		390 N	288	-0-	-102	-0-	15	1	273	2	Y	-0-				-0-
05		262 N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	-0-				-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-				-0-
07		310 N	252	-0-	-58	-0-	17	1	235	2	Y	-0-				-0-
08		248 N	166	-0-	-82	-0-	10	1	156	2	Y	-0-				-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903												
JOHNSON "A"				WELL #: 9		RRCID -> 176143		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL		DEPTH 12870		PERF.12370 - 12662		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
04	210 N	194	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	201	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	-0-			-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	Y	-0-			-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	Y	-0-			-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCADAMS "A"				WELL #: 11		RRCID -> 176144		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL		DEPTH 12320		PERF.12371 - 12692		
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	373	2	Y	-0-			-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	Y	-0-			-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	Y	-0-			-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	325	2	Y	-0-			-0-
08	403 N	347	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	21	1	326	2	Y	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LANCASTER "A"				WELL #: 5		RRCID -> 176159		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL		DEPTH 13125		PERF.12604 - 12963		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLETT "A"				WELL #: 2		RRCID -> 176184		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL		DEPTH 13595		PERF.12802 - 13117		
04	150 N	-0-	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #: 6		RRCID -> 176186		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL		DEPTH 12618		PERF.12170 - 12463		
04	1770 N	1411	-0-	-0-	-359	-0-	-0-	75	1	1336	2	Y	-0-			-0-
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1425	2	Y	-0-			-0-
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1249	2	Y	-0-			-0-
07	1457 N	1364	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	92	1	1272	2	Y	-0-			-0-
08	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	2168	2	Y	-0-			-0-
09	1320 N	NO RPT	-0-	-0-	-1320	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JOHNSON "A"				WELL #: 12		RRCID -> 176189		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL		DEPTH 12735		PERF.12230 - 12555		
04	240 N	165	-0-	-0-	-75	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	169	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	-0-			-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-			-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	Y	-0-			-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LANE "A"				WELL #: 5		RRCID -> 176522		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL		DEPTH 13010		PERF.12466 - 12702		
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	294	-0-	-0-	-78	-0-	-0-	17	1	277	2	Y	-0-			-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	Y	-0-			-0-
07	341 N	187	-0-	-0-	-154	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903										
TURNER "A"				WELL #:		3	RRCID -> 176716		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL	DEPTH 13170	PERF.12652	- 12886		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	2		Y	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	51	-0-	51	60	3	1	48	2	Y	-0-		-0-		
06	115	X	55	-0-	-60	-0-	3	1	52	2	Y	-0-		-0-		
07	88	X	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-		-0-		
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-		-0-		
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			-0-		

JOHNSON "A"				WELL #:		13	RRCID -> 176720		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL	DEPTH 12400	PERF.10106	- 12256		
04	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	79	1	1400	2	Y	-0-		-0-		
05	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	91	1	1462	2	Y	-0-		-0-		
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	73	1	1261	2	Y	-0-		-0-		
07	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	98	1	1349	2	Y	-0-		-0-		
08	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	93	1	1431	2	Y	-0-		-0-		
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-				Y	NO RPT			-0-		

STEPHENS "A"				WELL #:		4	RRCID -> 177313		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL	DEPTH 13409	PERF.14040	- 15157		
04	5370	X	3719	-0-	-1651	-0-	198	1	3521	2	Y	-0-		-0-		
05	5549	X	3842	-0-	-1707	-0-	225	1	3617	2	Y	-0-		-0-		
06	5370	X	3667	-0-	-1703	-0-	200	1	3467	2	Y	-0-		-0-		
07	5022	X	3409	-0-	-1613	-0-	230	1	3178	2	Y	1	1 8	-0-		
							1	9								
08	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	284	1	4374	2	Y	2	2 8	-0-		
							2	9								
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-				Y	NO RPT			-0-		

HIGH "A"				WELL #:		8	RRCID -> 177320		COMPL. DATE 02/26/2000		TOTAL	DEPTH 12475	PERF.12019	- 12195		
04	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	148	1	2647	2	Y	-0-		-0-		
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	150	1	2412	2	Y	-0-		-0-		
06	2280	X	2121	-0-	-159	-0-	116	1	2005	2	Y	-0-		-0-		
07	2356	X	2189	-0-	-167	-0-	148	1	2041	2	Y	-0-		-0-		
08	2883	X	2450	-0-	-433	-0-	149	1	2301	2	Y	-0-		-0-		
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				Y	NO RPT			-0-		

HIGH "A"				WELL #:		10	RRCID -> 177321		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL	DEPTH 12592	PERF.12122	- 12411		
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	71	1	1265	2	Y	-0-		-0-		
05	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	83	1	1331	2	Y	-0-		-0-		
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	57	1	978	2	Y	-0-		-0-		
07	1395	N	965	-0-	-430	-0-	65	1	900	2	Y	-0-		-0-		
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	94	1	1453	2	Y	-0-		-0-		
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				Y	NO RPT			-0-		

BLACK "A"				WELL #:		12	RRCID -> 177544		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL	DEPTH 12938	PERF.12502	- 12756		
04	1110	N	964	-0-	-146	-0-	51	1	913	2	Y	-0-		-0-		
05	2201	N	2170	-0-	-31	-0-	127	1	2043	2	Y	-0-		-0-		
06	945	X	945	-0-	-0-	-0-	52	1	893	2	Y	-0-		-0-		
07	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	161	1	2227	2	Y	-0-		-0-		
08	2170	X	1507	-0-	-663	-0-	92	1	1415	2	Y	-0-		-0-		
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-				Y	NO RPT			-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903													
MCADAMS "A"			WELL #: 7		RRCID -> 177552		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 12914		PERF.12402 - 12721					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		240 N	225	-0-	-15	-0-		12	1	213	2	Y	-0-			-0-
05		248 N	238	-0-	-10	-0-		14	1	224	2	Y	-0-			-0-
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-		10	1	169	2	Y	-0-			-0-
07		248 N	104	-0-	-144	-0-		7	1	97	2	Y	-0-			-0-
08		248 N	140	-0-	-108	-0-		9	1	131	2	Y	-0-			-0-
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-						Y	NO RPT			-0-
TURNER "A"			WELL #: 5		RRCID -> 177553		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12269 - 12612					
04		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-		71	1	1259	2	Y	-0-			-0-
05		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-		71	1	1135	2	Y	-0-			-0-
06		801 N	801	-0-	-0-	-0-		44	1	757	2	Y	-0-			-0-
07		1364 N	1021	-0-	-343	-0-		69	1	952	2	Y	-0-			-0-
08		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-		74	1	1143	2	Y	-0-			-0-
09		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-						Y	NO RPT			-0-
MCADAMS "A"			WELL #: 10		RRCID -> 177741		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 13102		PERF.12619 - 12959					
04	14B2	EXT	1145	-0-	1145	1145		61	1	1084	2	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	665	-0-	665	1810		39	1	626	2	Y	-0-			-0-
06	2063	X	253	-0-	-1810	-0-		14	1	239	2	Y	-0-			-0-
07	234	X	234	-0-	-0-	-0-		16	1	218	2	Y	-0-			-0-
08	1178	X	158	-0-	-1020	-0-		10	1	148	2	Y	-0-			-0-
09	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-						Y	NO RPT			-0-
EVANS, A. O. JR. GU			WELL #: 7		RRCID -> 177742		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 12438		PERF.11970 - 12228					
04	1410	N	1012	-0-	-398	-0-		67	1	944	2	Y	1	1 8		47
								1	9							
05	1612	N	1341	-0-	-271	-0-		109	1	1232	2	Y	-0-			47
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-		25	1	282	2	Y	-0-			47
07	1054	N	721	-0-	-333	-0-		74	1	641	2	Y	5			52
								6	9							
08	1333	N	672	-0-	-661	-0-		46	1	626	2	Y	-0-			52
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-						Y	NO RPT			52
JOHNSON, B. K. "B"			WELL #: 8		RRCID -> 177766		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12520		PERF.12075 - 12361					
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-		108	1	1928	2	Y	-0-			-0-
05	1550	N	1488	-0-	-62	-0-		87	1	1401	2	Y	-0-			-0-
06	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-		69	1	1197	2	Y	-0-			-0-
07	2108	X	1353	-0-	-755	-0-		91	1	1262	2	Y	-0-			-0-
08	2108	X	1469	-0-	-639	-0-		89	1	1380	2	Y	-0-			-0-
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-						Y	NO RPT			-0-
JOHNSON, B. K. "A"			WELL #: 10		RRCID -> 177767		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 13055		PERF.12465 - 12726					
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-		37	1	660	2	Y	-0-			-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-		51	1	817	2	Y	-0-			-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-		44	1	758	2	Y	-0-			-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-		51	1	710	2	Y	-0-			-0-
08	868	N	828	-0-	-40	-0-		50	1	778	2	Y	-0-			-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-						Y	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903													
MCADAMS "A"				WELL #: 5		RRCID -> 177768		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12965		PERF.12453 - 12787					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	2190 N	2125	-0-	-65	-0-	113	1	2012	2	Y	-0-					-0-	
05	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	130	1	2097	2	Y	-0-					-0-	
06	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	99	1	1708	2	Y	-0-					-0-	
07	2201 X	1910	-0-	-291	-0-	129	1	1780	2	Y	1	1	8			-0-	
						1	9										
08	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	143	1	2203	2	Y	2	2	8			-0-	
						2	9										
09	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					-0-	

MCADAMS "A"				WELL #: 12		RRCID -> 178076		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 13120		PERF.12678 - 13024					
04	1410 N	1287	-0-	-123	-0-	68	1	1219	2	Y	-0-					-0-	
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	90	1	1445	2	Y	-0-					-0-	
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	66	1	1140	2	Y	-0-					-0-	
07	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	88	1	1217	2	Y	-0-					-0-	
08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	103	1	1591	2	Y	-0-					-0-	
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-	

MCADAMS "A"				WELL #: 13		RRCID -> 178077		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12599 - 12908					
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	40	1	712	2	Y	-0-					-0-	
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	73	1	1182	2	Y	-0-					-0-	
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	59	1	1028	2	Y	-0-					-0-	
07	775 N	505	-0-	-270	-0-	34	1	471	2	Y	-0-					-0-	
08	1240 N	393	-0-	-847	-0-	24	1	369	2	Y	-0-					-0-	
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-	

LANE "A"				WELL #: 8		RRCID -> 178105		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12525 - 12756					
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	67	1	1200	2	Y	-0-					-0-	
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	74	1	1197	2	Y	2	2	8			-0-	
						2	9										
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	60	1	1039	2	Y	-0-					-0-	
07	1302 N	1246	-0-	-56	-0-	84	1	1161	2	Y	1	1	8			-0-	
						1	9										
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	80	1	1231	2	Y	1	1	8			-0-	
						1	9										
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-	

JOHNSON, B. K. "B"				WELL #: 10		RRCID -> 178106		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 12535		PERF.12042 - 12377					
04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	98	1	1739	2	Y	-0-					-0-	
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	86	1	1375	2	Y	-0-					-0-	
06	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	63	1	1084	2	Y	-0-					-0-	
07	1364 X	1013	-0-	-351	-0-	68	1	945	2	Y	-0-					-0-	
08	1891 X	1123	-0-	-768	-0-	68	1	1055	2	Y	-0-					-0-	
09	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-0-	

JOHNSON, B. K. "A"				WELL #: 13		RRCID -> 178107		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12268 - 12502					
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	49	1	882	2	Y	-0-					-0-	
05	961 N	952	-0-	-9	-0-	56	1	896	2	Y	-0-					-0-	
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	47	1	811	2	Y	-0-					-0-	
07	961 N	911	-0-	-50	-0-	61	1	850	2	Y	-0-					-0-	
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	59	1	906	2	Y	-0-					-0-	
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903										
BLACK "A"				WELL #:	13	RRCID ->	178506	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL	DEPTH	12961	PERF.13020	- 13138	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		330 N	301	-0-	-29	-0-	16	1	285	2	Y	-0-			-0-
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	-0-			-0-
06		1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	60	1	1044	2	Y	-0-			-0-
07		618 X	618	-0-	-0-	-0-	42	1	576	2	Y	-0-			-0-
08		310 X	283	-0-	-27	-0-	17	1	266	2	Y	-0-			-0-
09		1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT			-0-
BURLESON "A"				WELL #:	1L	RRCID ->	178553	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL	DEPTH	13515	PERF.12236	- 12835	
04		810 N	418	-0-	-392	-0-	22	1	396	2	N	-0-			-0-
05		962 N	962	-0-	-0-	-0-	56	1	906	2	N	-0-			-0-
06		879 N	879	-0-	-0-	-0-	48	1	831	2	N	-0-			-0-
07		737 N	737	-0-	-0-	-0-	50	1	687	2	N	-0-			-0-
08		3100 N	3473	-0-	373	373	211	1	3259	2	N	3	3	8	-0-
							3	9							
09		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACK "A"				WELL #:	14	RRCID ->	178663	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL	DEPTH	12820	PERF.12222	- 12524	
04		1530 N	1386	-0-	-144	-0-	74	1	1312	2	Y	-0-			-0-
05		1395 N	1382	-0-	-13	-0-	81	1	1301	2	Y	-0-			-0-
06		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	72	1	1250	2	Y	-0-			-0-
07		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	105	1	1448	2	Y	-0-			-0-
08		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	98	1	1504	2	Y	-0-			-0-
09		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT			-0-
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	11	RRCID ->	178665	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL	DEPTH	12698	PERF.12199	- 12332	
04		1410 N	1185	-0-	-225	-0-	63	1	1122	2	Y	-0-			-0-
05		1488 X	987	-0-	-501	-0-	58	1	929	2	Y	-0-			-0-
06		1440 X	905	-0-	-535	-0-	49	1	856	2	Y	-0-			-0-
07		1488 X	885	-0-	-603	-0-	60	1	825	2	Y	-0-			-0-
08		1953 X	822	-0-	-1131	-0-	50	1	772	2	Y	-0-			-0-
09		1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT			-0-
LANE "A"				WELL #:	9	RRCID ->	178668	COMPL. DATE	07/11/2000	TOTAL	DEPTH	13370	PERF.12778	- 13181	
04		8250 X	7607	-0-	-643	-0-	404	1	7202	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
05		8525 X	7242	-0-	-1283	-0-	423	1	6812	2	Y	6	6	8	-0-
							7	9							
06		7590 X	6851	-0-	-739	-0-	374	1	6477	2	Y	-0-			-0-
07		7874 X	6976	-0-	-898	-0-	470	1	6498	2	Y	7	7	8	-0-
							8	9							
08		7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	480	1	7403	2	Y	4	4	8	-0-
							4	9							
09		7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLAIR "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 220903 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	178671	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL	DEPTH	13177	PERF.	12369	-	12698			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-			112 1	1997 2	Y		1		1 8			-0-	
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-			111 1	1793 2	Y		3		3 8			-0-	
06	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-			93 1	1606 2	Y		-0-					-0-	
07	2108	X	1881	-0-	-227	-0-			127 1	1752 2	Y		2		2 8			-0-	
08	2170	X	2156	-0-	-14	-0-			131 1	2023 2	Y		2		2 8			-0-	
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-							Y	NO RPT				-0-	
BURKE "A"					WELL #:	1	RRCID ->	178672	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL	DEPTH	13822	PERF.	14060	-	14305		
04	930	N	919	-0-	-11	-0-			49 1	870 2	Y		-0-					-0-	
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-			71 1	1140 2	Y		-0-					-0-	
06	930	X	837	-0-	-93	-0-			46 1	791 2	Y		-0-					-0-	
07	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-			111 1	1533 2	Y		-0-					-0-	
08	1209	X	1191	-0-	-18	-0-			73 1	1118 2	Y		-0-					-0-	
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-							Y	NO RPT				-0-	
JOHNSON, B. K. "A"					WELL #:	14	RRCID ->	179045	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL	DEPTH	12999	PERF.	12451	-	12813		
04	1680	N	745	-0-	-935	-0-			40 1	705 2	Y		-0-					-0-	
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-			88 1	1423 2	Y		-0-					-0-	
06	1920	X	1550	-0-	-370	-0-			85 1	1465 2	Y		-0-					-0-	
07	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-			135 1	1860 2	Y		-0-					-0-	
08	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-			133 1	2049 2	Y		-0-					-0-	
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-							Y	NO RPT				-0-	
BLAIR "A"					WELL #:	3	RRCID ->	179069	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL	DEPTH	12885	PERF.	12562	-	12660		
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-			70 1	1242 2	Y		40		40 8			-0-	
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-			44 9									-0-	
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-			80 1	1279 2	Y		-0-					-0-	
07	1395	N	1384	-0-	-11	-0-			68 1	1177 2	Y		-0-					-0-	
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-			93 1	1291 2	Y		-0-					-0-	
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			84 1	1296 2	Y		-0-					-0-	
STEPHENS "A"					WELL #:	2	RRCID ->	179178	COMPL. DATE	07/06/2000	TOTAL	DEPTH	13520	PERF.	14173	-	15181		
04	510	N	123	-0-	-387	-0-			7 1	116 2	Y		-0-					-0-	
05	310	N	149	-0-	-161	-0-			9 1	140 2	Y		-0-					-0-	
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-			5 1	90 2	Y		-0-					-0-	
07	124	N	19	-0-	-105	-0-			1 1	18 2	Y		-0-					-0-	
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-							Y	-0-				-0-	
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-							Y	NO RPT				-0-	
BLAIR "A"					WELL #:	5	RRCID ->	179338	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL	DEPTH	13220	PERF.	12343	-	12687		
04	630	N	601	-0-	-29	-0-			32 1	569 2	Y		-0-					-0-	
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-			38 1	619 2	Y		-0-					-0-	
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-			34 1	592 2	Y		-0-					-0-	
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-			43 1	595 2	Y		-0-					-0-	
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-			40 1	614 2	Y		-0-					-0-	
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-							Y	NO RPT				-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THIGPEN "A"				//CONT.// 24478 150 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				//CONT.// 220903 WELL #: 2	RRCID -> 179438	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL	DEPTH 13600	PERF.13122 - 13234							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	88	1	1572	2	Y	-0-					-0-
05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	106	1	1707	2	Y	-0-					-0-
06	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	90	1	1555	2	Y	-0-					-0-
07	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	117	1	1614	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	1798 X	1691	-0-	-107	-0-	103	1	1586	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
09	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-
A. O. EVANS, JR. GU				WELL #: 9	RRCID -> 179693	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL	DEPTH 12500	PERF.11998 - 12260							
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	70	1	976	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	83	1	939	2	Y	-0-					-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	68	1	767	2	Y	-0-					-0-
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	96	1	837	2	Y	-0-					-0-
08	1023 N	885	-0-	-138	-0-	60	1	825	2	Y	-0-					-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-
JOHNSON "A"				WELL #: 15	RRCID -> 179695	COMPL. DATE 09/30/2000	TOTAL	DEPTH 12580	PERF.12104 - 12386							
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	69	1	1232	2	Y	-0-					-0-
05	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	81	1	1309	2	Y	-0-					-0-
06	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	74	1	1275	2	Y	-0-					-0-
07	1333 X	1216	-0-	-117	-0-	82	1	1134	2	Y	-0-					-0-
08	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	103	1	1596	2	Y	-0-					-0-
09	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-
ADAMS "A"				WELL #: 6	RRCID -> 179699	COMPL. DATE 09/28/2000	TOTAL	DEPTH 13205	PERF.12676 - 13022							
04	3720 X	3529	-0-	-191	-0-	187	1	3341	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	3875 X	3823	-0-	-52	-0-	224	1	3596	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
06	3750 X	3100	-0-	-650	-0-	169	1	2931	2	Y	-0-					-0-
07	3875 X	3343	-0-	-532	-0-	225	1	3114	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
08	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	237	1	3660	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
09	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					-0-
ADAMS "A"				WELL #: 3	RRCID -> 179703	COMPL. DATE 09/27/2000	TOTAL	DEPTH 13005	PERF.12516 - 12802							
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	51	1	900	2	Y	-0-					-0-
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	56	1	901	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	44	1	765	2	Y	-0-					-0-
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	63	1	874	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	60	1	924	2	Y	-0-					-0-
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ADAMS "A"				//CONT.// 24478 150 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				//CONT.// 220903 WELL #: 2	RRCID -> 179781	COMPL. DATE 09/14/2000	TOTAL	DEPTH 13429	PERF.13180 - 13264				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3420 X	2961	-0-	-459	-0-	157 1	2804 2	Y	-0-				-0-
05	3534 X	3424	-0-	-110	-0-	200 1	3222 2	Y	2	2	8		-0-
						2 9							
06	3450 X	2579	-0-	-871	-0-	141 1	2438 2	Y	-0-				-0-
07	3565 X	2883	-0-	-682	-0-	194 1	2688 2	Y	1	1	8		-0-
						1 9							
08	3565 X	2803	-0-	-762	-0-	171 1	2631 2	Y	1	1	8		-0-
						1 9							
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			Y	NO RPT				-0-
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #: 13	RRCID -> 180060	COMPL. DATE 11/03/2000	TOTAL	DEPTH 12515	PERF.12138 - 12329				
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	69 1	1223 2	Y	-0-				-0-
05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	79 1	1265 2	Y	-0-				-0-
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	62 1	1069 2	Y	-0-				-0-
07	1333 N	1198	-0-	-135	-0-	81 1	1117 2	Y	-0-				-0-
08	1333 N	716	-0-	-617	-0-	44 1	672 2	Y	-0-				-0-
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT				-0-
ADAMS "A"				WELL #: 5	RRCID -> 180065	COMPL. DATE 10/11/2000	TOTAL	DEPTH 13091	PERF.12679 - 12862				
04	1170 N	1121	-0-	-49	-0-	60 1	1061 2	Y	-0-				-0-
05	1116 N	1064	-0-	-52	-0-	62 1	1000 2	Y	2	2	8		-0-
						2 9							
06	1140 N	1023	-0-	-117	-0-	56 1	967 2	Y	-0-				-0-
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	79 1	1087 2	Y	1	1	8		-0-
						1 9							
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	65 1	1002 2	Y	-0-				-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			Y	NO RPT				-0-
LAMBERT "A"				WELL #: 3	RRCID -> 180251	COMPL. DATE 10/21/2000	TOTAL	DEPTH 13950	PERF.13316 - 13774				
04	3060 X	2987	-0-	-73	-0-	159 1	2827 2	Y	1	1	8		-0-
						1 9							
05	3162 X	3021	-0-	-141	-0-	177 1	2842 2	Y	2	2	8		-0-
						2 9							
06	3060 X	2539	-0-	-521	-0-	139 1	2400 2	Y	-0-				-0-
07	3100 X	2928	-0-	-172	-0-	197 1	2730 2	Y	1	1	8		-0-
						1 9							
08	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	196 1	3020 2	Y	-0-				-0-
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			Y	NO RPT				-0-
HIGH "A"				WELL #: 11	RRCID -> 180252	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL	DEPTH 12615	PERF.12065 - 12426				
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	63 1	1117 2	Y	-0-				-0-
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	71 1	1150 2	Y	-0-				-0-
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	71 1	1232 2	Y	-0-				-0-
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	83 1	1154 2	Y	-0-				-0-
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	78 1	1204 2	Y	-0-				-0-
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			Y	NO RPT				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
THIGPEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180433		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 13386							
								PERF.13132 - 13202							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	EOM BALANCE
04		2742 N	2742	-0-	-0-	146	1	2596	2	Y	-0-				-0-
05		1544 N	1544	-0-	-0-	90	1	1452	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
06		1455 X	1455	-0-	-0-	80	1	1375	2	Y	-0-				-0-
07		2139 X	1572	-0-	-567	106	1	1465	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
08		2821 X	1551	-0-	-1270	94	1	1457	2	Y	-0-				-0-
09		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-				Y	NO RPT				-0-
BLACK "A"		WELL #: 16		RRCID -> 180594		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12324 - 12602					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
ADAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180595		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 12883		PERF.12692 - 12738					
04	510	N	427	-0-	-83	-0-	23	1	404	2	Y	-0-			-0-
05	465	N	330	-0-	-135	-0-	19	1	311	2	Y	-0-			-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	306	2	Y	-0-			-0-
07	434	N	371	-0-	-63	-0-	25	1	346	2	Y	-0-			-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	32	1	495	2	Y	-0-			-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-				Y	NO RPT				-0-
BLACK "A"		WELL #: 15		RRCID -> 180663		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12270 - 12578					
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	Y	-0-			-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	Y	-0-			-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	Y	-0-			-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	Y	-0-			-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT				-0-
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 180851		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12535		PERF.12108 - 12360					
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	53	1	953	2	Y	-0-			-0-
05	930	N	755	-0-	-175	-0-	44	1	711	2	Y	-0-			-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	45	1	787	2	Y	-0-			-0-
07	1054	N	777	-0-	-277	-0-	52	1	725	2	Y	-0-			-0-
08	744	N	702	-0-	-42	-0-	43	1	659	2	Y	-0-			-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-				Y	NO RPT				-0-
THIGPEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180853		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13480		PERF.13231 - 13290					
04	2550	X	2413	-0-	-137	-0-	128	1	2285	2	Y	-0-			-0-
05	2573	X	2512	-0-	-61	-0-	147	1	2365	2	Y	-0-			-0-
06	2460	X	2401	-0-	-59	-0-	131	1	2270	2	Y	-0-			-0-
07	2604	X	1589	-0-	-1015	-0-	107	1	1482	2	Y	-0-			-0-
08	2604	X	1009	-0-	-1595	-0-	61	1	948	2	Y	-0-			-0-
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-				Y	NO RPT				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903															
EDWARDS "A"				WELL #:	5	RRCID -> 181008		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL	DEPTH	13536	PERF.13001	- 13360						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2676	-0-		-324		-0-		142	1	2534	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2385	-0-		-560		-0-		140	1	2245	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	1635	-0-		-1215		-0-		89	1	1546	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2252	-0-		-786		-0-		152	1	2100	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	1804	-0-		-1234		-0-		110	1	1694	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	NO RPT	-0-		-2670		-0-						Y	NO RPT					-0-
ADAMS "A"				WELL #:	4	RRCID -> 181011		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL	DEPTH	13100	PERF.12602	- 12955						
04	2533	N	2533	-0-		-0-		-0-		135	1	2398	2	Y	-0-					-0-
05	2573	N	2517	-0-		-56		-0-		147	1	2370	2	Y	-0-					-0-
06	2334	X	2334	-0-		-0-		-0-		128	1	2206	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	2511	-0-		-93		-0-		169	1	2342	2	Y	-0-					-0-
08	2604	X	2544	-0-		-60		-0-		155	1	2389	2	Y	-0-					-0-
09	2520	X	NO RPT	-0-		-2520		-0-						Y	NO RPT					-0-
EDWARDS "A"				WELL #:	4	RRCID -> 181167		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL	DEPTH	14147	PERF.13595	- 13840						
04	708	N	708	-0-		-0-		-0-		38	1	670	2	Y	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-		-0-		-0-		40	1	635	2	Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-		-0-		-0-		15	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-		-0-		-0-		34	1	470	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	168	-0-		-514		-0-		10	1	158	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-		-270		-0-						Y	NO RPT					-0-
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	12	RRCID -> 181309		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL	DEPTH	12580	PERF.12120	- 12384						
04	1560	N	1429	-0-		-131		-0-		76	1	1353	2	Y	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-		-0-		-0-		92	1	1480	2	Y	-0-					-0-
06	1495	X	1495	-0-		-0-		-0-		82	1	1413	2	Y	-0-					-0-
07	1488	X	1309	-0-		-179		-0-		88	1	1221	2	Y	-0-					-0-
08	1581	X	1301	-0-		-280		-0-		79	1	1222	2	Y	-0-					-0-
09	1530	X	NO RPT	-0-		-1530		-0-						Y	NO RPT					-0-
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	15	RRCID -> 181349		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL	DEPTH	12560	PERF.12139	- 12376						
04	780	N	324	-0-		-456		-0-		17	1	307	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	346	-0-		-522		-0-		20	1	326	2	Y	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-		-0-		-0-		20	1	355	2	Y	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-		-0-		-0-		64	1	888	2	Y	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-		-0-		-0-		28	1	426	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-		-390		-0-						Y	NO RPT					-0-
THIGPEN "A"				WELL #:	17	RRCID -> 181536		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL	DEPTH	13730	PERF.13433	- 13560						
04	2470	N	2470	-0-		-0-		-0-		131	1	2339	2	Y	-0-					-0-
05	2097	N	2097	-0-		-0-		-0-		123	1	1972	2	Y	2		2	8		-0-
06	2023	X	2023	-0-		-0-		-0-		111	1	1912	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	2137	-0-		-312		-0-		144	1	1992	2	Y	1		1	8		-0-
08	2914	X	2219	-0-		-695		-0-		135	1	2084	2	Y	-0-					-0-
09	2460	X	NO RPT	-0-		-2460		-0-						Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903													
BLAIR "A"			WELL #:		7	RRCID -> 181653		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL	DEPTH	13028	PERF.12276	- 12608				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	793	2	Y	-0-					-0-
05		913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	860	2	Y	-0-					-0-
06		811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	767	2	Y	-0-					-0-
07		868 N	838	-0-	-30	-0-	-0-	57	1	781	2	Y	-0-					-0-
08		899 N	887	-0-	-12	-0-	-0-	54	1	833	2	Y	-0-					-0-
09		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
THIGPEN "A"			WELL #:		4	RRCID -> 181677		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL	DEPTH	13510	PERF.13270	- 13320				
04		4410 X	4305	-0-	-105	-0-	-0-	229	1	4076	2	Y	-0-					-0-
05		4619 X	4375	-0-	-244	-0-	-0-	256	1	4119	2	Y	-0-					-0-
06		4470 X	4027	-0-	-443	-0-	-0-	220	1	3807	2	Y	-0-					-0-
07		4650 X	4026	-0-	-624	-0-	-0-	271	1	3754	2	Y	1		1	8		-0-
								1	9									
08		4650 X	4455	-0-	-195	-0-	-0-	271	1	4182	2	Y	2		2	8		-0-
								2	9									
09		4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
THIGPEN "A"			WELL #:		6	RRCID -> 181793		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL	DEPTH	13440	PERF.12918	- 13223				
04		420 N	405	-0-	-15	-0-	-0-	22	1	383	2	Y	-0-					-0-
05		445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	419	2	Y	-0-					-0-
06		399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	377	2	Y	-0-					-0-
07		434 N	319	-0-	-115	-0-	-0-	22	1	297	2	Y	-0-					-0-
08		434 N	403	-0-	-31	-0-	-0-	25	1	378	2	Y	-0-					-0-
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
THIGPEN "A"			WELL #:		7	RRCID -> 181974		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL	DEPTH	13575	PERF.13298	- 13384				
04		5070 X	4630	-0-	-440	-0-	-0-	246	1	4384	2	Y	-0-					-0-
05		5239 X	4729	-0-	-510	-0-	-0-	277	1	4452	2	Y	-0-					-0-
06		4800 X	4322	-0-	-478	-0-	-0-	236	1	4086	2	Y	-0-					-0-
07		4960 X	4566	-0-	-394	-0-	-0-	308	1	4256	2	Y	2		2	8		-0-
								2	9									
08		4898 X	4805	-0-	-93	-0-	-0-	293	1	4510	2	Y	2		2	8		-0-
								2	9									
09		4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
THIGPEN "A"			WELL #:		15	RRCID -> 182016		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL	DEPTH	13245	PERF.12999	- 13052				
04		3330 X	2812	-0-	-518	-0-	-0-	149	1	2663	2	Y	-0-					-0-
05		3441 X	3128	-0-	-313	-0-	-0-	183	1	2945	2	Y	-0-					-0-
06		2910 X	2833	-0-	-77	-0-	-0-	155	1	2678	2	Y	-0-					-0-
07		3255 X	2644	-0-	-611	-0-	-0-	178	1	2466	2	Y	-0-					-0-
08		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	3270	2	Y	-0-					-0-
09		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
EVANS, A. O. JR. GU			WELL #:		12	RRCID -> 182156		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11992	- 12216				
04		810 N	561	-0-	-249	-0-	-0-	37	1	517	2	Y	6		1	8		24
								7	9									
05		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1111	2	Y	4					28
								4	9									
06		950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	869	2	Y	4					32
								4	9									
07		589 N	462	-0-	-127	-0-	-0-	47	1	406	2	Y	8		23	1		17
								9	9									
08		1209 N	385	-0-	-824	-0-	-0-	26	1	355	2	Y	4					21
								4	9									
09		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903									
BLACK "A"				WELL #: 17		RRCID -> 182189		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
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	214	-0-	214	214	14	1	200	2	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	168	-0-	168	382	10	1	158	2	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	382					Y	NO RPT	-0-

LONG "A"				WELL #: 1		RRCID -> 182191		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700			
04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	214	1	3812	2	N	1	-0-
							1	9					
05	2449	X	2075	-0-	-374	-0-	121	1	1952	2	N	2	-0-
							2	9					
06	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	256	1	4432	2	N	-0-	-0-
07	2449	X	1652	-0-	-797	-0-	111	1	1541	2	N	-0-	-0-
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	212	1	3275	2	N	1	-0-
							1	9					
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT	-0-

STEPHENS "A"				WELL #: 5		RRCID -> 182192		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924			
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	5	1	85	2	Y	-0-	-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	-0-	-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-	-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-	-0-
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	7	1	103	2	Y	-0-	-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT	-0-

THIGPEN "A"				WELL #: 12		RRCID -> 182231		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374			
04	2100	N	1968	-0-	-132	-0-	105	1	1862	2	Y	1	-0-
							1	9					
05	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	121	1	1949	2	Y	2	-0-
							2	9					
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	94	1	1634	2	Y	-0-	-0-
07	2046	N	1923	-0-	-123	-0-	130	1	1792	2	Y	1	-0-
							1	9					
08	2077	N	1874	-0-	-203	-0-	114	1	1758	2	Y	2	-0-
							2	9					
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT	-0-

LAMBERT "A"				WELL #: 6		RRCID -> 182649		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600			
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	28	1	507	2	Y	-0-	-0-
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	32	1	508	2	Y	-0-	-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	Y	-0-	-0-
07	558	N	431	-0-	-127	-0-	29	1	402	2	Y	-0-	-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	38	1	590	2	Y	-0-	-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THIGPEN "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 220903 13	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	182744	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL	DEPTH	13682	PERF.	12933	-	13432			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	2625	-0-	-1995	-0-	139	1	9	2485	2	Y	1	1	8	-0-			
05	4588	X	3519	-0-	-1069	-0-	206	1	9	3310	2	Y	3	3	8	-0-			
06	4260	X	2253	-0-	-2007	-0-	123	1	9	2130	2	Y	-0-	-0-	8	-0-			
07	4247	X	3564	-0-	-683	-0-	240	1	9	3322	2	Y	2	2	8	-0-			
08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	286	1	9	4409	2	Y	2	2	8	-0-			
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-						Y	NO RPT			-0-			
THIGPEN "A"					WELL #:	5	RRCID ->	182861	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL	DEPTH	13490	PERF.	13162	-	13208		
04	2520	N	2502	-0-	-18	-0-	133	1	9	2369	2	Y	-0-			-0-			
05	2635	N	2617	-0-	-18	-0-	153	1	9	2462	2	Y	2	2	8	-0-			
06	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	131	1	9	2258	2	Y	-0-			-0-			
07	2573	X	2486	-0-	-87	-0-	168	1	9	2317	2	Y	1	1	8	-0-			
08	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	162	1	9	2496	2	Y	-0-			-0-			
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-						Y	NO RPT			-0-			
BLAIR "A"					WELL #:	8	RRCID ->	182892	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	12324	-	12609		
04	870	N	827	-0-	-43	-0-	44	1	9	783	2	Y	-0-			-0-			
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	55	1	9	887	2	Y	-0-			-0-			
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	47	1	9	807	2	Y	-0-			-0-			
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	60	1	9	831	2	Y	-0-			-0-			
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	58	1	9	895	2	Y	-0-			-0-			
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-						Y	NO RPT			-0-			
THIGPEN "A"					WELL #:	18L	RRCID ->	182896	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL	DEPTH	13646	PERF.	13167	-	13479		
04	3090	X	2119	-0-	-971	-0-	113	1	9	2006	2	Y	-0-			-0-			
05	3348	X	2060	-0-	-1288	-0-	121	1	9	1939	2	Y	-0-			-0-			
06	3240	X	2025	-0-	-1215	-0-	111	1	9	1914	2	Y	-0-			-0-			
07	3348	X	2184	-0-	-1164	-0-	147	1	9	2036	2	Y	1	1	8	-0-			
08	2697	X	2536	-0-	-161	-0-	154	1	9	2380	2	Y	2	2	8	-0-			
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-						Y	NO RPT			-0-			
STEPHENS "A"					WELL #:	10	RRCID ->	183150	COMPL. DATE	10/30/2016	TOTAL	DEPTH	13504	PERF.	12761	-	13321		
04	990	N	691	-0-	-299	-0-	37	1	9	654	2	Y	-0-			-0-			
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	68	1	9	1091	2	Y	-0-			-0-			
06	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	55	1	9	952	2	Y	-0-			-0-			
07	929	X	929	-0-	-0-	-0-	63	1	9	866	2	Y	-0-			-0-			
08	1147	X	1048	-0-	-99	-0-	64	1	9	984	2	Y	-0-			-0-			
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-						Y	NO RPT			-0-			

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903										
STEPHENS "A"				WELL #:	3	RRCID ->	184309	COMPL.	DATE	05/09/2001	TOTAL	DEPTH	13365	PERF.12896 - 13124	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		750 N	713	-0-	-37	-0-	38 1	675	2	Y	-0-			-0-	
05		775 N	749	-0-	-26	-0-	44 1	705	2	Y	-0-			-0-	
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-	33 1	569	2	Y	-0-			-0-	
07		744 N	404	-0-	-340	-0-	27 1	376	2	Y	1	1 8		-0-	
							1 9								
08		744 N	481	-0-	-263	-0-	29 1	450	2	Y	2	2 8		-0-	
							2 9								
09		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				Y	NO RPT			-0-	
STEPHENS "A"				WELL #:	8	RRCID ->	184439	COMPL.	DATE	05/23/2001	TOTAL	DEPTH	13615	PERF.13324 - 13418	
04		900 N	737	-0-	-163	-0-	39 1	698	2	Y	-0-			-0-	
05		930 N	643	-0-	-287	-0-	38 1	605	2	Y	-0-			-0-	
06		636 N	636	-0-	-0-	-0-	35 1	601	2	Y	-0-			-0-	
07		775 N	617	-0-	-158	-0-	42 1	575	2	Y	-0-			-0-	
08		668 N	668	-0-	-0-	-0-	41 1	627	2	Y	-0-			-0-	
09		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				Y	NO RPT			-0-	
THIGPEN "A"				WELL #:	9	RRCID ->	184515	COMPL.	DATE	03/17/2001	TOTAL	DEPTH	13665	PERF.13375 - 13421	
04		360 N	349	-0-	-11	-0-	19 1	330	2	Y	-0-			-0-	
05		403 N	368	-0-	-35	-0-	22 1	346	2	Y	-0-			-0-	
06		390 N	301	-0-	-89	-0-	16 1	285	2	Y	-0-			-0-	
07		372 N	327	-0-	-45	-0-	22 1	305	2	Y	-0-			-0-	
08		372 N	356	-0-	-16	-0-	22 1	334	2	Y	-0-			-0-	
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT			-0-	
BURKE "A"				WELL #:	3	RRCID ->	184719	COMPL.	DATE	04/26/2001	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.14060 - 14738	
04		912 N	912	-0-	-0-	-0-	48 1	864	2	Y	-0-			-0-	
05		602 N	602	-0-	-0-	-0-	35 1	567	2	Y	-0-			-0-	
06		375 X	375	-0-	-0-	-0-	20 1	355	2	Y	-0-			-0-	
07		496 X	453	-0-	-43	-0-	31 1	422	2	Y	-0-			-0-	
08		930 X	507	-0-	-423	-0-	31 1	476	2	Y	-0-			-0-	
09		900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-				Y	NO RPT			-0-	
ADAMS "A"				WELL #:	7	RRCID ->	184961	COMPL.	DATE	03/28/2001	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.12803 - 12931	
04		2850 X	2523	-0-	-327	-0-	132 1	2347	2	Y	40	40 8		-0-	
							44 9								
05		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	241 1	3871	2	Y	-0-			-0-	
06		3690 X	3250	-0-	-440	-0-	178 1	3072	2	Y	-0-			-0-	
07		3813 X	2154	-0-	-1659	-0-	145 1	2009	2	Y	-0-			-0-	
08		4123 X	3071	-0-	-1052	-0-	187 1	2884	2	Y	-0-			-0-	
09		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-				Y	NO RPT			-0-	
EDWARDS "A"				WELL #:	3	RRCID ->	185122	COMPL.	DATE	04/12/2000	TOTAL	DEPTH	13835	PERF.13820 - 13825	
04		602 N	602	-0-	-0-	-0-	32 1	570	2	Y	-0-			-0-	
05		589 N	532	-0-	-57	-0-	31 1	501	2	Y	-0-			-0-	
06		783 N	783	-0-	-0-	-0-	43 1	740	2	Y	-0-			-0-	
07		620 N	472	-0-	-148	-0-	32 1	440	2	Y	-0-			-0-	
08		693 N	693	-0-	-0-	-0-	42 1	651	2	Y	-0-			-0-	
09		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				Y	NO RPT			-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
STEPHENS "A"		WELL #:		9	RRCID -> 185613		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	72	1	1276	2	Y	-0-	-0-
05	868 N	751	-0-	-117	-0-	44	1	707	2	Y	-0-	-0-
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	49	1	847	2	Y	-0-	-0-
07	1302 N	1048	-0-	-254	-0-	71	1	977	2	Y	-0-	-0-
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	63	1	973	2	Y	-0-	-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				Y	NO RPT		-0-
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		10	RRCID -> 186126		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212			
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	108	1	1512	2	Y	9	35
						10	9					
05	1705 N	1704	-0-	-1	-0-	138	1	1560	2	Y	5	40
						6	9					
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	122	1	1370	2	Y	4	44
						4	9					
07	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	174	1	1518	2	Y	9	21
						10	9					
08	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	110	1	1509	2	Y	6	27
						7	9					
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-				Y	NO RPT		27
BURKE "A"		WELL #:		5	RRCID -> 186905		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384			
04	4770 X	4214	-0-	-556	-0-	224	1	3990	2	Y	-0-	-0-
05	4712 X	4127	-0-	-585	-0-	242	1	3885	2	Y	-0-	-0-
06	4560 X	3473	-0-	-1087	-0-	190	1	3283	2	Y	-0-	-0-
07	4712 X	3454	-0-	-1258	-0-	233	1	3221	2	Y	-0-	-0-
08	4650 X	4253	-0-	-397	-0-	259	1	3994	2	Y	-0-	-0-
09	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-				Y	NO RPT		-0-
LANCASTER "A"		WELL #:		6	RRCID -> 187188		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174			
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-	-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-	-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-	-0-
07	155 N	84	-0-	-71	-0-	6	1	78	2	Y	-0-	-0-
08	186 N	108	-0-	-78	-0-	7	1	101	2	Y	-0-	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT		-0-
JOHNSON "A"		WELL #:		11	RRCID -> 187205		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258			
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	44	1	777	2	Y	-0-	-0-
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	54	1	861	2	Y	-0-	-0-
06	950 X	950	-0-	-0-	-0-	52	1	898	2	Y	-0-	-0-
07	955 X	955	-0-	-0-	-0-	64	1	890	2	Y	1	-0-
						1	9					
08	930 X	928	-0-	-2	-0-	56	1	870	2	Y	2	-0-
						2	9					
09	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-				Y	NO RPT		-0-
LANCASTER "A"		WELL #:		8	RRCID -> 187317		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028			
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-	-0-
05	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	2		Y	-0-	-0-	-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	-0-	-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	2	Y	-0-	-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	Y	-0-	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.// 24478 150			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903															
EDWARDS "A"			WELL #: 9			RRCID -> 187319			COMPL. DATE 10/25/2001			TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	432	2	Y	-0-					-0-
05		837 N	678	-0-	-159	-0-	-0-	40	1	638	2	Y	-0-					-0-
06		629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	595	2	Y	-0-					-0-
07		493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	460	2	Y	-0-					-0-
08		682 N	349	-0-	-333	-0-	-0-	21	1	328	2	Y	-0-					-0-
09		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
THIGPEN "A"			WELL #: 8			RRCID -> 187672			COMPL. DATE 10/19/2001			TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348						
04		3780 X	3435	-0-	-345	-0-	-0-	182	1	3253	2	Y	-0-					-0-
05		3906 X	3632	-0-	-274	-0-	-0-	212	1	3418	2	Y	2		2	8		-0-
								2	9									
06		3660 X	3145	-0-	-515	-0-	-0-	172	1	2973	2	Y	-0-					-0-
07		3720 X	3567	-0-	-153	-0-	-0-	241	1	3325	2	Y	1		1	8		-0-
								1	9									
08		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	3508	2	Y	-0-					-0-
09		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
THIGPEN "A"			WELL #: 11			RRCID -> 187984			COMPL. DATE 09/08/2001			TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HALBERT "A"			WELL #: 2			RRCID -> 189933			COMPL. DATE 03/08/2002			TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120						
04		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1828	2	N	-0-					-0-
05		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1655	2	N	-0-					-0-
06		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1494	2	N	-0-					-0-
07		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1671	2	N	-0-					-0-
08		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1764	2	N	-0-					-0-
09		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THIGPEN "A"			WELL #: 10			RRCID -> 190762			COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413						
04		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	3014	2	Y	-0-					-0-
05		4030 X	3394	-0-	-636	-0-	-0-	199	1	3195	2	Y	-0-					-0-
06		3900 X	3155	-0-	-745	-0-	-0-	172	1	2983	2	Y	-0-					-0-
07		4030 X	3134	-0-	-896	-0-	-0-	211	1	2923	2	Y	-0-					-0-
08		3689 X	3416	-0-	-273	-0-	-0-	208	1	3208	2	Y	-0-					-0-
09		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
STEPHENS "A"			WELL #: 13			RRCID -> 190792			COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375						
04		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	4272	2	Y	1		1	8		-0-
								1	9									
05		5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	-0-	327	1	5254	2	Y	3		3	8		-0-
								3	9									
06		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	4171	2	Y	-0-					-0-
07		5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	-0-	376	1	5199	2	Y	4		4	8		-0-
								4	9									
08		6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	-0-	389	1	5999	2	Y	4		4	8		-0-
								4	9									
09		5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
BURKE "A"														
WELL #: 7														
RRCID -> 191145														
COMPL. DATE 08/07/2002														
TOTAL DEPTH 13975														
PERF.13710 - 13748														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2190 N	2139	-0-	-51	-0-		114	1	2025	2	Y	-0-		-0-
05	2325 N	2063	-0-	-262	-0-		121	1	1942	2	Y	-0-		-0-
06	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-		96	1	1666	2	Y	-0-		-0-
07	2201 X	1696	-0-	-505	-0-		114	1	1581	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
08	2604 X	1651	-0-	-953	-0-		100	1	1549	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
09	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT			-0-
BURKE "A"														
WELL #: 6														
RRCID -> 191146														
COMPL. DATE 08/07/2002														
TOTAL DEPTH 14095														
PERF.12828 - 12883														
04	960 N	913	-0-	-47	-0-		49	1	864	2	Y	-0-		-0-
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-		55	1	891	2	Y	-0-		-0-
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-		53	1	923	2	Y	-0-		-0-
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-		65	1	895	2	Y	-0-		-0-
08	961 N	858	-0-	-103	-0-		52	1	806	2	Y	-0-		-0-
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILBURN														
WELL #: 1														
RRCID -> 191499														
COMPL. DATE 09/27/2002														
TOTAL DEPTH 13100														
PERF.12106 - 12948														
04	2610 X	2533	-0-	-77	-0-		168	1	2362	2	Y	3	3 8	-0-
							3	9						
05	2697 X	2598	-0-	-99	-0-		211	1	2387	2	Y	-0-		-0-
06	2610 X	2284	-0-	-326	-0-		186	1	2097	2	Y	1	1 7	-0-
							1	9						
07	2666 X	2579	-0-	-87	-0-		265	1	2314	2	Y	-0-		-0-
08	2666 X	2570	-0-	-96	-0-		174	1	2396	2	Y	-0-		-0-
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAMB "A"														
WELL #: 1														
RRCID -> 191503														
COMPL. DATE 04/12/2002														
TOTAL DEPTH 14069														
PERF.13772 - 13869														
04	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-		259	1	4610	2	N	-0-		-0-
05	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-		336	1	5407	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
06	2460 X	2327	-0-	-133	-0-		127	1	2200	2	N	-0-		-0-
07	3224 X	3051	-0-	-173	-0-		206	1	2843	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
08	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-		255	1	3932	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTIN "B"														
WELL #: 1														
RRCID -> 192341														
COMPL. DATE 09/22/2002														
TOTAL DEPTH 14142														
PERF.13688 - 13994														
04	690 N	625	-0-	-65	-0-		33	1	592	2	N	-0-		-0-
05	713 N	665	-0-	-48	-0-		39	1	626	2	N	-0-		-0-
06	690 N	604	-0-	-86	-0-		33	1	571	2	N	-0-		-0-
07	651 N	627	-0-	-24	-0-		42	1	585	2	N	-0-		-0-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-		45	1	699	2	N	-0-		-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILBURN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 220903 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE				
						RRCID ->	193772	COMPL. DATE	02/23/2003	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12094	-	12936		
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2160	-0-	-30	-0-	144 4	1 9	2012	2	Y	4	4	8			-0-
05	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	236 1	1	2664	2	Y	-0-					-0-
06	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	182 1	1	2055	2	Y	1	1	7			-0-
07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	353 1	1	3083	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	1789	-0-	-1125	-0-	121 1	1	1668	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					-0-
LANE "A"					WELL #:	10	RRCID ->	195964	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL	DEPTH	13521	PERF.13200	-	13319	
04	4470	X	4106	-0-	-364	-0-	218 1	1 9	3887	2	Y	1	1	8			-0-
05	4619	X	4123	-0-	-496	-0-	241 1	1 9	3880	2	Y	2	2	8			-0-
06	4470	X	3300	-0-	-1170	-0-	180 1	1	3120	2	Y	-0-					-0-
07	4526	X	3939	-0-	-587	-0-	266 1	1	3672	2	Y	1	1	8			-0-
08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	265 1	1 9	4081	2	Y	2	2	8			-0-
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILBURN					WELL #:	3	RRCID ->	196521	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12136	-	12896	
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	106 1	1 9	1490	2	N	1	1	8			-0-
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	131 1	1	1478	2	N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	109 1	1	1233	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	156 1	1	1366	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	98 1	1	1352	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-
EDWARDS "A"					WELL #:	7	RRCID ->	199723	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL	DEPTH	13667	PERF.13482	-	13530	
04	840	N	454	-0-	-386	-0-	24 1	1	430	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	189	-0-	-462	-0-	11 1	1	178	2	Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	178	-0-	-287	-0-	12 1	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12 1	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILBURN					WELL #:	4	RRCID ->	199987	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12092	-	12915	
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	253 7	1 9	3545	2	Y	6	6	8			-0-
05	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	316 1	1	3574	2	Y	-0-					-0-
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	298 1	1 9	3353	2	Y	1	1	7			-0-
07	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	378 1	1	3294	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3568	-0-	-369	-0-	242 1	1	3326	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS, A. O. JR. GU				//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 15	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
					RRCID -> 199998	COMPL. DATE 07/15/2003	TOTAL	DEPTH 13300	PERF.11962 - 12150				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	64 1 10 9	900 2	Y	9	1 8		20	
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	78 1 4 9	886 2	Y	4			24	
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	71 1 6 9	800 2	Y	5			29	
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	101 1 10 9	877 2	Y	9	21 1		17	
08	961 N	844	-0-	-117	-0-	57 1 7 9	780 2	Y	6			23	
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT			23	
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 16	RRCID -> 199999	COMPL. DATE 09/04/2003	TOTAL	DEPTH 12350	PERF.11922 - 12210				
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	118 1	1651 2	Y	-0-			30	
05	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	144 1	1630 2	Y	-0-			30	
06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	132 1	1484 2	Y	-0-			30	
07	1829 N	1560	-0-	-269	-0-	160 1	1400 2	Y	-0-			30	
08	1767 N	1349	-0-	-418	-0-	91 1	1258 2	Y	-0-			30	
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			Y	NO RPT			30	
WILBURN				WELL #: 5	RRCID -> 200729	COMPL. DATE 10/11/2003	TOTAL	DEPTH 13250	PERF.12154 - 12922				
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	78 1	1087 2	Y	-0-			-0-	
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	96 1	1083 2	Y	-0-			-0-	
06	1110 N	1072	-0-	-38	-0-	87 1	985 2	Y	-0-			-0-	
07	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	114 1	993 2	Y	-0-			-0-	
08	1178 N	1041	-0-	-137	-0-	71 1	970 2	Y	-0-			-0-	
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			Y	NO RPT			-0-	
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 17	RRCID -> 201094	COMPL. DATE 01/09/2004	TOTAL	DEPTH 13300	PERF.12007 - 12936				
04	2910 X	1030	-0-	-1880	-0-	68 1 1 9	961 2	Y	1	1 8		5	
05	2976 X	950	-0-	-2026	-0-	77 1	873 2	Y	-0-			5	
06	2610 X	716	-0-	-1894	-0-	58 1	658 2	Y	-0-			5	
07	1891 X	746	-0-	-1145	-0-	77 1	669 2	Y	-0-			5	
08	961 N	868	-0-	-93	-0-	59 1	809 2	Y	-0-			5	
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT			5	
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 14	RRCID -> 201222	COMPL. DATE 11/19/2003	TOTAL	DEPTH 12420	PERF.12043 - 12308				
04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	105 1 9 9	1470 2	Y	8	2 8		78	
05	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	97 1	1099 2	Y	-0-			78	
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	50 1 3 9	569 2	Y	3	1 7		80	
07	1271 N	512	-0-	-759	-0-	53 1	459 2	Y	-0-			80	
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	89 1 2 9	1224 2	Y	2			82	
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT			82	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903														
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		18	RRCID -> 202253		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL	DEPTH	12408	PERF.11944 - 12240						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56 1	788 2	Y	1	1	8	-0-				
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68 1	769 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37 1	419 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98 1	859 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1	832 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-				

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #:		15	RRCID -> 202827		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL	DEPTH	12734	PERF.12205 - 12500						
04	330 N	250	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	13 1	237 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	465 N	234	-0-	-231	-0-	-0-	-0-	14 1	220 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	233 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	16 1	224 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	260 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-				

HIGH "A"		WELL #:		13	RRCID -> 202864		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL	DEPTH	12440	PERF.12030 - 12252						
04	870 N	860	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	46 1	814 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1	849 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	867 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	899 N	703	-0-	-196	-0-	-0-	-0-	47 1	656 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57 1	885 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-				

HIGH "A"		WELL #:		14	RRCID -> 203159		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL	DEPTH	12502	PERF.12004 - 12230						
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	394 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	465 N	386	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	23 1	363 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	131 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	432 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	372 N	304	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	19 1	285 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-				

WILBURN		WELL #:		7	RRCID -> 203161		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL	DEPTH	13180	PERF.12154 - 12285						
04	1590 N	1481	-0-	-109	-0-	-0-	-0-	99 1	1382 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136 1	1539 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111 1	1250 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	184 1	1604 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120 1	1650 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-				

LAMB "A"		WELL #:		3	RRCID -> 204508		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL	DEPTH	14285	PERF.14024 - 14034						
04	4650 X	4012	-0-	-638	-0-	-0-	-0-	213 1	3799 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	4774 X	4565	-0-	-209	-0-	-0-	-0-	267 1	4296 2	N	2	2	8	-0-				
06	4620 X	4016	-0-	-604	-0-	-0-	-0-	220 1	3796 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	4774 X	4115	-0-	-659	-0-	-0-	-0-	277 1	3837 2	N	1	1	8	-0-				
08	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	299 1	4617 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903												
ADAMS "A"				WELL #:	9	RRCID ->	204542	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL	DEPTH	13285	PERF.12764	- 13036			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

STEPHENS "A"				WELL #:	15	RRCID ->	205154	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL	DEPTH	13879	PERF.13360	- 13670			
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	17	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	18	1	283	2	Y	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	2	Y	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	33	1	453	2	Y	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	28	1	430	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, B.K. "A"				WELL #:	17	RRCID ->	205537	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.12322	- 12364			
04	510	N	417	-0-	-93	-0-	22	1	395	2	Y	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	39	1	628	2	Y	-0-					-0-
06	454	X	454	-0-	-0-	-0-	25	1	429	2	Y	-0-					-0-
07	434	X	144	-0-	-290	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	66	1	1014	2	Y	-0-					-0-
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS "A"				WELL #:	8	RRCID ->	205544	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL	DEPTH	13550	PERF.13026	- 13312			
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	510	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	32	1	522	2	Y	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	27	1	471	2	Y	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	41	1	570	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	33	1	503	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	17	RRCID ->	208396	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL	DEPTH	12697	PERF.12262	- 12508			
04	1140	N	906	-0-	-234	-0-	48	1	858	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	946	-0-	-46	-0-	55	1	891	2	Y	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	45	1	779	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	917	-0-	-13	-0-	62	1	855	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	801	-0-	-160	-0-	49	1	752	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHENS "A"				WELL #:	12	RRCID ->	209159	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL	DEPTH	13710	PERF.13169	- 13591			
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	60	1	1077	2	Y	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	53	1	845	2	Y	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	211	-0-	-688	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	276	-0-	-623	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK "A"				WELL #:	20	RRCID ->	209677	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL	DEPTH	12770	PERF.12360	- 12370			
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	26	1	455	2	Y	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	495	2	Y	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	464	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	33	1	458	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	15	-0-	-512	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903										
BLACK "A"				WELL #:	19	RRCID ->	210300	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL	DEPTH	12715	PERF.12272 - 12544		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	4860	-0-	4860	4860	258	1 9	4601	2	Y	1	1 8		-0-	
05	14B2 EXT	4464	-0-	4464	9324	261	1 9	4202	2	Y	1	1 8		-0-	
06	9844 X	520	-0-	-9324	-0-	28	1	492	2	Y	-0-			-0-	
07	302 X	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	2	Y	-0-			-0-	
08	5022 X	65	-0-	-4957	-0-	4	1	61	2	Y	-0-			-0-	
09	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT			-0-	

ADAMS "A"				WELL #:	10	RRCID ->	210301	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL	DEPTH	13934	PERF.13402 - 13767		
04	4470 X	4126	-0-	-344	-0-	219	1	3907	2	Y	-0-			-0-	
05	4464 X	4126	-0-	-338	-0-	242	1	3884	2	Y	-0-			-0-	
06	4230 X	4054	-0-	-176	-0-	222	1	3832	2	Y	-0-			-0-	
07	4464 X	3999	-0-	-465	-0-	270	1	3729	2	Y	-0-			-0-	
08	4464 X	4199	-0-	-265	-0-	256	1	3943	2	Y	-0-			-0-	
09	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT			-0-	

LANCASTER "A"				WELL #:	10	RRCID ->	211603	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL	DEPTH	13458	PERF.12928 - 13260		
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	48	1	862	2	Y	-0-			-0-	
05	930 N	367	-0-	-563	-0-	21	1	346	2	Y	-0-			-0-	
06	652 X	652	-0-	-0-	-0-	36	1	616	2	Y	-0-			-0-	
07	957 X	957	-0-	-0-	-0-	65	1	892	2	Y	-0-			-0-	
08	954 X	954	-0-	-0-	-0-	58	1	896	2	Y	-0-			-0-	
09	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			-0-	

STEPHENS "A"				WELL #:	14	RRCID ->	211688	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL	DEPTH	13657	PERF.13420 - 13726		
04	360 N	323	-0-	-37	-0-	17	1	306	2	Y	-0-			-0-	
05	465 N	371	-0-	-94	-0-	22	1	349	2	Y	-0-			-0-	
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	Y	-0-			-0-	
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	2	Y	-0-			-0-	
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	408	2	Y	-0-			-0-	
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-	

ADAMS "A"				WELL #:	11	RRCID ->	213335	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL	DEPTH	13940	PERF.13416 - 13543		
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	6	1	107	2	Y	-0-			-0-	
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	7	1	112	2	Y	-0-			-0-	
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-			-0-	
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	-0-			-0-	
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	-0-			-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-	

BLACK "A"				WELL #:	18	RRCID ->	214008	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL	DEPTH	12635	PERF.12175 - 12339		
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	78	1	1387	2	Y	-0-			-0-	
05	1209 N	1123	-0-	-86	-0-	66	1	1057	2	Y	-0-			-0-	
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	Y	-0-			-0-	
07	1519 N	1073	-0-	-446	-0-	72	1	1001	2	Y	-0-			-0-	
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	94	1	1444	2	Y	-0-			-0-	
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903												
WILBURN				WELL #:	11	RRCID ->	215750	COMPL.	DATE 04/11/2005	TOTAL	DEPTH 12500	PERF.12188	- 12228				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
04	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	143	1	1999	2	Y	-0-			-0-			
05	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	196	1	2213	2	Y	-0-			-0-			
06	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	162	1	1825	2	Y	-0-			-0-			
07	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	217	1	1896	2	Y	-0-			-0-			
08	2418 X	2081	-0-	-337	-0-	141	1	1940	2	Y	-0-			-0-			
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT			-0-			
DANIEL, PETER EST.				WELL #:	1	RRCID ->	215780	COMPL.	DATE 05/20/2005	TOTAL	DEPTH 12470	PERF.12027	- 12338				
04	870 N	542	-0-	-328	-0-	36	1	506	2	N	-0-			90			
05	1023 N	783	-0-	-240	-0-	64	1	719	2	N	-0-			90			
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	59	1	668	2	N	-0-			90			
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	71	1	622	2	N	-0-			90			
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	54	1	743	2	N	-0-			90			
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			90			
WILBURN				WELL #:	12	RRCID ->	216679	COMPL.	DATE 06/22/2005	TOTAL	DEPTH 12400	PERF.12138	- 12182				
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	34	1	483	2	Y	-0-			12			
05	527 N	525	-0-	-2	-0-	43	1	482	2	Y	-0-			12			
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	40	1	455	2	Y	-0-			12			
07	527 N	525	-0-	-2	-0-	54	1	471	2	Y	-0-			12			
08	527 N	509	-0-	-18	-0-	35	1	474	2	Y	-0-			12			
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			12			
WILBURN				WELL #:	10	RRCID ->	217636	COMPL.	DATE 07/27/2005	TOTAL	DEPTH 12379	PERF.12224	- 12248				
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	85	1	1187	2	Y	-0-			12			
05	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	109	1	1226	2	Y	-0-			12			
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	95	1	1064	2	Y	-0-			12			
07	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	126	1	1101	2	Y	-0-			12			
08	1333 N	1208	-0-	-125	-0-	82	1	1126	2	Y	-0-			12			
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT			12			
DANIEL, PETER EST.				WELL #:	2	RRCID ->	217847	COMPL.	DATE 09/05/2005	TOTAL	DEPTH 12460	PERF.12202	- 12302				
04	1320 N	1265	-0-	-55	-0-	84	1	1180	2	N	1	1 8		62			
						1	9										
05	1457 N	836	-0-	-621	-0-	68	1	768	2	N	-0-			62			
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	156	1	1756	2	N	11			73			
						12	9										
07	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	206	1	1795	2	N	-0-			73			
08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	141	1	1942	2	N	-0-			73			
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT			73			
EVANS, A.O. JR. GU				WELL #:	19	RRCID ->	218180	COMPL.	DATE 11/25/2005	TOTAL	DEPTH 12450	PERF.11938	- 12166				
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	75	1	1052	2	Y	30			100			
						33	9										
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	131	1	1480	2	Y	-0-			100			
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	65	1	729	2	Y	12			112			
						13	9										
07	930 N	680	-0-	-250	-0-	70	1	610	2	Y	-0-			112			
08	1612 N	892	-0-	-720	-0-	60	1	832	2	Y	-0-			112			
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			112			

DEW (C.V. CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																
WILBURN																
//CONT.// 24478 150																
//CONT.// 220903																
WELL #: 8																
RRCID -> 218185																
COMPL. DATE 10/17/2005																
TOTAL DEPTH 12460													PERF.12203 - 12246			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
04	2460 N	2104	-0-	-356	-0-	140	1	1964	2	N	-0-					10
05	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	184	1	2074	2	N	-0-					10
06	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	161	1	1808	2	N	-0-					10
07	2170 N	2000	-0-	-170	-0-	206	1	1794	2	N	-0-					10
08	2263 N	1381	-0-	-882	-0-	94	1	1287	2	N	-0-					10
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					10
DANIEL, PETER EST.													WELL #: 3			
RRCID -> 218675													COMPL. DATE 01/09/2006			
TOTAL DEPTH 12450													PERF.12180 - 12286			
04	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	114	1	1604	2	N	24	1 8				36
						26	9									
05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	137	1	1543	2	N	-0-					36
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	128	1	1439	2	N	7					43
						8	9									
07	1798 N	1600	-0-	-198	-0-	165	1	1435	2	N	-0-					43
08	1674 N	1516	-0-	-158	-0-	103	1	1413	2	N	-0-					43
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					43
WILBURN													WELL #: 13			
RRCID -> 222739													COMPL. DATE 06/09/2006			
TOTAL DEPTH 12430													PERF.12175 - 12187			
04	1950 N	1912	-0-	-38	-0-	127	1	1785	2	N	-0-					-0-
05	1860 N	1748	-0-	-112	-0-	142	1	1606	2	N	-0-					-0-
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	124	1	1402	2	N	-0-					-0-
07	1984 N	1958	-0-	-26	-0-	201	1	1757	2	N	-0-					-0-
08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	118	1	1624	2	N	-0-					-0-
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-
DANIEL, PETER EST.													WELL #: 4			
RRCID -> 225291													COMPL. DATE 06/30/2006			
TOTAL DEPTH 12455													PERF.12184 - 12295			
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	115	1	1608	2	N	1	1 8				68
						1	9									
05	1705 N	1278	-0-	-427	-0-	104	1	1174	2	N	-0-					68
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	43	1	484	2	N	-0-					68
07	1767 N	1641	-0-	-126	-0-	169	1	1472	2	N	-0-					68
08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	117	1	1601	2	N	-0-					68
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					68
WILLIFORD "B"													WELL #: 2			
RRCID -> 226307													COMPL. DATE 12/09/2006			
TOTAL DEPTH 14850													PERF.12828 - 13840			
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
HIGH "A"													WELL #: 15			
RRCID -> 226905													COMPL. DATE 01/04/2007			
TOTAL DEPTH 12605													PERF.12208 - 12480			
04	810 N	758	-0-	-52	-0-	40	1	718	2	Y	-0-					-0-
05	837 N	791	-0-	-46	-0-	46	1	745	2	Y	-0-					-0-
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	50	1	870	2	Y	-0-					-0-
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	58	1	797	2	Y	-0-					-0-
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	53	1	816	2	Y	-0-					-0-
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 220903 17	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE					
						RRCID ->	228182	COMPL.	DATE	02/15/2007	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.	12176	-	12287	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	870	N	474	-0-	-396	-0-		25	1	449	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	425	-0-	-102	-0-		25	1	400	2	Y	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-		31	1	536	2	Y	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-		60	1	836	2	Y	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-		50	1	774	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-						Y	NO RPT					-0-
DANIEL, PETER EST.					WELL #:	7	RRCID ->	229223	COMPL.	DATE	02/14/2007	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.	12042	-	12314
04	1740	N	1000	-0-	-740	-0-		66	1	923	2	N	10					108
								11	9									
05	1674	N	1478	-0-	-196	-0-		120	1	1358	2	N	-0-					108
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-		104	1	1170	2	N	18	31	1			95
								20	9									
07	1023	N	596	-0-	-427	-0-		61	1	535	2	N	-0-					95
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-		121	1	1660	2	N	-0-					95
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-						N	NO RPT					95
WILBURN					WELL #:	14	RRCID ->	229225	COMPL.	DATE	02/22/2007	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.	12206	-	12296
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-		151	1	2116	2	N	-0-					27
05	2356	N	2282	-0-	-74	-0-		186	1	2096	2	N	-0-					27
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-		181	1	2038	2	N	-0-					27
07	2356	N	2328	-0-	-28	-0-		239	1	2089	2	N	-0-					27
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-		156	1	2142	2	N	-0-					27
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-						N	NO RPT					27
DANIEL, PETER EST.					WELL #:	6	RRCID ->	229718	COMPL.	DATE	04/05/2007	TOTAL	DEPTH	12595	PERF.	12062	-	12313
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-		97	1	1361	2	N	1	1	8			42
								1	9									
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-		142	1	1602	2	N	-0-					42
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-		80	1	907	2	N	-0-					42
07	1147	N	977	-0-	-170	-0-		100	1	877	2	N	-0-					42
08	1147	N	830	-0-	-317	-0-		56	1	774	2	N	-0-					42
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-						N	NO RPT					42
EVANS, A. O. JR. GU					WELL #:	21	RRCID ->	229720	COMPL.	DATE	04/06/2007	TOTAL	DEPTH	12475	PERF.	11992	-	12261
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-		129	1	1815	2	N	-0-					-0-
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-		168	1	1896	2	N	-0-					-0-
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-		138	1	1549	2	N	-0-					-0-
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-		205	1	1790	2	N	-0-					-0-
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-		145	1	1998	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-						N	NO RPT					-0-
EVANS, A. O. JR. GU					WELL #:	23	RRCID ->	230092	COMPL.	DATE	05/25/2007	TOTAL	DEPTH	12570	PERF.	1996	-	12324
04	750	N	669	-0-	-81	-0-		45	1	624	2	N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-		71	1	797	2	N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-		64	1	716	2	N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-		76	1	664	2	N	-0-					-0-
08	868	N	757	-0-	-111	-0-		51	1	706	2	N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-						N	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903								
HIGH "A"				WELL #:	12	RRCID ->	231169	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.12114 - 12375
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	78	1	1393	2	Y	-0-	-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	82	1	1320	2	Y	-0-	-0-
06	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	69	1	1189	2	Y	-0-	-0-
07	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	77	1	1068	2	Y	-0-	-0-
08	1519	X	1286	-0-	-233	-0-	78	1	1208	2	Y	-0-	-0-
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT	-0-

WILBURN				WELL #:	15	RRCID ->	231883	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12160 - 12953
04	2130	N	1472	-0-	-658	-0-	98	1	1374	2	N	-0-	-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	94	1	1056	2	N	-0-	-0-
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	154	1	1740	2	N	-0-	-0-
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	196	1	1707	2	N	-0-	-0-
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	141	1	1935	2	N	-0-	-0-
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT	-0-

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	22	RRCID ->	232270	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL	DEPTH	12582	PERF.11982 - 12302
04	570	N	566	-0-	-4	-0-	38	1	528	2	Y	-0-	25
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	56	1	632	2	Y	-0-	25
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	51	1	578	2	Y	-0-	25
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	67	1	588	2	Y	-0-	25
08	682	N	589	-0-	-93	-0-	40	1	549	2	Y	-0-	25
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT	25

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	24	RRCID ->	233586	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.12054 - 12344
04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	226	1	3163	2	N	1	102
							1	9				8	
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	273	1	3085	2	N	3	105
							3	9					
06	3120	X	3078	-0-	-42	-0-	251	1	2823	2	N	4	109
							4	9					
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	348	1	3033	2	N	-0-	109
08	3224	X	3188	-0-	-36	-0-	216	1	2972	2	N	-0-	109
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT	109

EVANS, A.O. JR. GU				WELL #:	20	RRCID ->	234743	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.12022 - 12298
04	1230	N	960	-0-	-270	-0-	64	1	896	2	N	-0-	20
05	961	N	842	-0-	-119	-0-	68	1	774	2	N	-0-	20
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	73	1	821	2	N	7	27
							8	9					
07	992	N	846	-0-	-146	-0-	87	1	759	2	N	-0-	27
08	837	N	826	-0-	-11	-0-	56	1	770	2	N	-0-	27
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT	27

TURNER "A"				WELL #:	10	RRCID ->	253412	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL	DEPTH	15220	PERF.12412 - 12620
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	49	1	881	2	Y	-0-	-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	89	1	1427	2	Y	-0-	-0-
06	938	X	938	-0-	-0-	-0-	51	1	887	2	Y	-0-	-0-
07	496	X	377	-0-	-119	-0-	25	1	352	2	Y	-0-	-0-
08	1519	X	745	-0-	-774	-0-	45	1	700	2	Y	-0-	-0-
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	3	RRCID ->	167174	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12278	- 12584		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2050	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1866	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-				-0-
07		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-				-0-
08		3100 N	3333	-0-	233	233	3332	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT				-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	4	RRCID ->	169029	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.12182	- 12408		
04		2280 X	2085	-0-	-195	-0-	2083	2	2	9	N	2	2	8		-0-
05		2356 X	1743	-0-	-613	-0-	1742	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06		2280 N	2159	-0-	-121	-0-	2158	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07		2170 N	2038	-0-	-132	-0-	2037	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08		1736 N	1351	-0-	-385	-0-	1350	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09		2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIDSON, W. A.				WELL #:	1	RRCID ->	172499	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL	DEPTH	12520	PERF.11884	- 12204		
04		1290 N	988	-0-	-302	-0-	988	2			Y	-0-				-0-
05		1643 N	836	-0-	-807	-0-	836	2			Y	-0-				-0-
06		1590 N	976	-0-	-614	-0-	976	2			Y	-0-				-0-
07		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			Y	-0-				-0-
08		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-				-0-
09		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT				-0-

CUMMINS A				WELL #:	1	RRCID ->	173610	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL	DEPTH	12567	PERF.12174	- 12400		
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	7	RRCID ->	174977	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL	DEPTH	12820	PERF.12199	- 12474		
04		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3935	2	2	9	N	2	2	8		-0-
05		3379 X	3281	-0-	-98	-0-	3280	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06		3270 X	480	-0-	-2790	-0-	480	2			N	-0-				-0-
07		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3807	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3680	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT				-0-

MCSWANE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	177548	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.13012	- 13588		
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAMBERT UNIT "B"				WELL #:	2	RRCID ->	178243	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.12932	- 12969		
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				-0-
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-				-0-
07		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-				-0-
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
WEBB "A"				WELL #:	1	RRCID ->	178674	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12694 - 12926
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE		PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	2		N	-0-		-0-
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2		N	-0-		-0-
06	660	N	459	-0-	-201	-0-	459	2		N	-0-		-0-
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2		N	-0-		-0-
08	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2		N	-0-		-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	8	RRCID ->	179187	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL	DEPTH	12822	PERF.12112 - 12392
04	1020	N	626	-0-	-394	-0-	625	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	1953	N	1380	-0-	-573	-0-	1379	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	1380	N	1243	-0-	-137	-0-	1243	2		N	-0-		-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-		-0-
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1855	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-				N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, W. A.				WELL #:	3	RRCID ->	179537	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL	DEPTH	12401	PERF.11928 - 12236
04	750	N	670	-0-	-80	-0-	670	2		Y	-0-		-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		Y	-0-		-0-
06	750	N	669	-0-	-81	-0-	669	2		Y	-0-		-0-
07	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2		Y	-0-		-0-
08	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	2		Y	-0-		-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-				Y	NO RPT		-0-

DAVIDSON, W. A.				WELL #:	2	RRCID ->	179538	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL	DEPTH	12440	PERF.11912 - 12305
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2		Y	-0-		-0-
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2		Y	-0-		-0-
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2		Y	-0-		-0-
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2		Y	-0-		-0-
08	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2		Y	-0-		-0-
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-				Y	NO RPT		-0-

DAVIDSON, W. A.				WELL #:	4	RRCID ->	179539	COMPL. DATE	05/20/2000	TOTAL	DEPTH	12436	PERF.12066 - 12356
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2		Y	-0-		-0-
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		Y	-0-		-0-
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1789	2	2 9	Y	2	2 8	-0-
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1447	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-				Y	NO RPT		-0-

WIEBOLT GU				WELL #:	4	RRCID ->	179729	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL	DEPTH	12457	PERF.12036 - 12286
04	2430	X	1727	-0-	-703	-0-	1726	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
05	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		Y	-0-		-0-
06	2250	N	125	-0-	-2125	-0-	125	2		Y	-0-		-0-
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2619	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
08	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2798	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT		-0-

CUMMINS A				WELL #:	2	RRCID ->	180082	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL	DEPTH	12465	PERF.11960 - 12318
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	730	2	14 9	Y	13	9 1	5
05	806	N	714	-0-	-92	-0-	714	2		Y	-0-		5
06	690	N	679	-0-	-11	-0-	670	2	9 9	Y	8	10 1	3
07	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	2		Y	-0-		3
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		Y	-0-		3
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-				Y	NO RPT		3

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310											
WEBB A				WELL #:		2R	RRCID ->	180086	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.12250 - 12722			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	9	1	1	8	5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	10	1	1	8	3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
WATSON				WELL #:		2	RRCID ->	180324	COMPL. DATE	09/02/2001	TOTAL	DEPTH	15300	PERF.13176 - 15172			
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
BEST UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	180384	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL	DEPTH	14410	PERF.13426 - 13802			
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CUMMINS A				WELL #:		3	RRCID ->	180854	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL	DEPTH	12630	PERF. 8712 - 12069			
04	1920	N	1891	-0-	-29	-0-	1841	2	50	9	Y	45	9	1	32	8	5
05	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	1851	2	48	9	Y	44	44	8			5
06	1920	N	1717	-0-	-203	-0-	1696	2	21	9	Y	19	10	1	11	8	3
07	1953	N	1554	-0-	-399	-0-	1522	2	32	9	Y	29	29	8			3
*08	1891	N	1653	-0-	-238	-0-	1649	2	4	9	Y	4	4	8			3
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					3
CUMMINS A				WELL #:		4	RRCID ->	181127	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL	DEPTH	12680	PERF. N/A			
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEBB A				WELL #:		3	RRCID ->	181306	COMPL. DATE	05/29/2019	TOTAL	DEPTH	12850	PERF. 9456 - 12282			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HUNT GAS UNIT 4				WELL #:		2	RRCID ->	181343	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL	DEPTH	12805	PERF.12634 - 12687			
04	930	N	762	-0-	-168	-0-	748	2	14	9	Y	13	9	1			5
05	992	N	788	-0-	-204	-0-	788	2			Y	-0-					5
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	727	2	9	9	Y	8	10	1			3
07	775	N	536	-0-	-239	-0-	536	2			Y	-0-					3
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					3
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					3

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WEBB A		WELL #: 8		RRCID -> 181344		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 13100	
								PERF.12460 - 12835	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		360 N	261	-0-	-99	-0-	261 2	1 1	-0-
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		-0-
06		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		-0-
07		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		-0-
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		-0-
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	Y	NO RPT	-0-
WEBB A		WELL #: 7		RRCID -> 181785		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12950	
								PERF.12748 - 12813	
04		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4358 2	12 9	4
05		3038 X	3003	-0-	-35	-0-	3002 2	1 9	4
06		3810 X	3031	-0-	-779	-0-	3021 2	10 9	3
07		4278 X	4240	-0-	-38	-0-	4240 2		3
*08		4278 X	3396	-0-	-882	-0-	3396 2		3
09		4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-	Y	NO RPT	3
WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 14530	
								PERF.14360 - 14412	
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		-0-
05		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		-0-
06		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		-0-
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		-0-
08		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	N	NO RPT	-0-
MCSWANE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 14220	
								PERF.13401 - 14008	
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCSWANE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183241		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14367	
								PERF.13343 - 14367	
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 183834		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12780	
								PERF.12262 - 12642	
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	Y	-0-
05		310 N	243	-0-	-67	-0-	243 2	Y	-0-
06		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	Y	-0-
07		310 N	299	-0-	-11	-0-	299 2	Y	-0-
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	Y	-0-
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	Y	NO RPT	-0-
WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183956		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 14634	
								PERF.14492 - 14507	
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY CUMMINS A											24478 150 //CONT.// 386310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
WELL #: 5											RRCID -> 184261			COMPL. DATE 03/09/2016			TOTAL DEPTH 12530			PERF. 8726 - 11402		
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-			2006 2	25	9	Y	23			9 1	10	8	5			
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-			2261 2	15	9	Y	14			14 8			5			
06	2280	N	2092	-0-	-188	-0-			2080 2	12	9	Y	11			10 1	3	8	3			
07	2108	N	2086	-0-	-22	-0-			2076 2	10	9	Y	9			9 8			3			
*08	2263	N	2207	-0-	-56	-0-			2205 2	2	9	Y	2			2 8			3			
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-						Y	NO RPT						3			
H. L. & P. UNIT					WELL #: 1		RRCID -> 184774			COMPL. DATE 04/17/2015			TOTAL DEPTH 15732			PERF. 9075 - 13221						
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-			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
WIEBOLT GU					WELL #: 3		RRCID -> 184931			COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 12456			PERF. 12044 - 12300						
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-			2211 2	2	9	Y	2			2 8			-0-			
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-			2212 2			Y	-0-						-0-			
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-			2023 2	1	9	Y	1			1 8			-0-			
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-			2067 2	3	9	Y	3			3 8			-0-			
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-			1994 2	2	9	Y	2			2 8			-0-			
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-						Y	NO RPT						-0-			
WEBB A					WELL #: 4		RRCID -> 185331			COMPL. DATE 01/20/2001			TOTAL DEPTH 12850			PERF. 12390 - 12709						
04	510	N	251	-0-	-259	-0-			251 2			Y	-0-			1 1			-0-			
05	310	N	248	-0-	-62	-0-			248 2			Y	-0-						-0-			
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-			401 2			Y	-0-						-0-			
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-			503 2			Y	-0-						-0-			
*08	523	N	523	-0-	-0-	-0-			523 2			Y	-0-						-0-			
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-						Y	NO RPT						-0-			
DAVIDSON, W. A.					WELL #: 6		RRCID -> 185358			COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 12404			PERF. 12054 - 12314						
04	1230	N	1166	-0-	-64	-0-			1165 2	1	9	Y	1			1 8			-0-			
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-			1202 2			Y	-0-						-0-			
06	1110	N	1106	-0-	-4	-0-			1106 2			Y	-0-						-0-			
07	1209	N	1108	-0-	-101	-0-			1107 2	1	9	Y	1			1 8			-0-			
08	1209	N	1061	-0-	-148	-0-			1060 2	1	9	Y	1			1 8			-0-			
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-						Y	NO RPT						-0-			
HUNT GAS UNIT 4					WELL #: 3		RRCID -> 185369			COMPL. DATE 09/14/2013			TOTAL DEPTH 12880			PERF. 12322 - 12758						
04	360	N	309	-0-	-51	-0-			307 2	2	9	Y	2			1 1			1			
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-			460 2			Y	-0-						1			
06	300	N	267	-0-	-33	-0-			267 2			Y	-0-			1 1			-0-			
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-			345 2			Y	-0-						-0-			
08	372	N	267	-0-	-105	-0-			267 2			Y	-0-						-0-			
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-						Y	NO RPT						-0-			
DAVIDSON, W. A.					WELL #: 5		RRCID -> 185442			COMPL. DATE 04/15/2001			TOTAL DEPTH 12495			PERF. 11988 - 12381						
04	930	N	802	-0-	-128	-0-			802 2			Y	-0-						-0-			
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-			989 2			Y	-0-						-0-			
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-			843 2			Y	-0-						-0-			
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-			881 2			Y	-0-						-0-			
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-			964 2			Y	-0-						-0-			
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-						Y	NO RPT						-0-			

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
HUNT GAS UNIT #3				WELL #:	3	RRCID ->	185516	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL	DEPTH	13130	PERF.12238	-	12606		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-	1 1		-0-			
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-			-0-			
06	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	2			Y	-0-			-0-			
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-			-0-			
*08	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-			-0-			
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-			
CUMMINS A				WELL #:	7	RRCID ->	185818	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL	DEPTH	12585	PERF.12065	-	12408		
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	2	15	9	Y	14	9 1	1 8	5			
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1	1 8		5			
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	2	9	9	Y	8	10 1		3			
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	2	2	1	9	Y	1	1 8		3			
*08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-			3			
09	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT			3			
W. T. COCHRUM GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	185819	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL	DEPTH	12453	PERF.12100	-	12330		
04	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2583	2	1	9	Y	1	1 8		-0-			
05	3100 N	3855	-0-	-755	-0-	3855	2			Y	-0-			-0-			
06	3000 N	2478	-0-	-522	-0-	233	2			Y	-0-			-0-			
07	3100 N	2901	-0-	-199	-0-	34	2	1	9	Y	1	1 8		-0-			
08	2158 X	2124	-0-	-34	-0-	2124	2			Y	-0-			-0-			
09	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT			-0-			
HUNT GAS UNIT 4				WELL #:	4	RRCID ->	185827	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL	DEPTH	13225	PERF.12646	-	13125		
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-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
WIEBOLT GU				WELL #:	7	RRCID ->	186082	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL	DEPTH	12440	PERF.11912	-	12332		
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1001	2	3	9	Y	3	3 8		-0-			
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	2	1	9	Y	1	1 8		-0-			
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1830	2	1	9	Y	1	1 8		-0-			
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1705	2	3	9	Y	3	3 8		-0-			
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1372	2	2	9	Y	2	2 8		-0-			
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			-0-			
WIEBOLT GU				WELL #:	6	RRCID ->	186083	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL	DEPTH	12332	PERF.11804	-	12240		
04	2070 N	1315	-0-	-755	-0-	1314	2	1	9	Y	1	1 8		-0-			
05	1581 N	1209	-0-	-372	-0-	1209	2			Y	-0-			-0-			
06	1620 N	1002	-0-	-618	-0-	1002	2			Y	-0-			-0-			
07	1364 N	1083	-0-	-281	-0-	1082	2	1	9	Y	1	1 8		-0-			
08	1209 N	1059	-0-	-150	-0-	1058	2	1	9	Y	1	1 8		-0-			
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			-0-			
WEBB A				WELL #:	9	RRCID ->	186094	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL	DEPTH	13180	PERF.12688	-	13043		
04	3210 X	1760	-0-	-1450	-0-	1749	2	11	9	Y	10	7 1		4			
05	3317 X	158	-0-	-3159	-0-	158	2			Y	-0-			4			
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-	4 1		-0-			
07	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-			-0-			
08	3317 X	980	-0-	-2337	-0-	980	2			Y	-0-			-0-			
09	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT			-0-			

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
HUNT GAS UNIT NO. 4				WELL #:	5	RRCID ->	186102	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL	DEPTH	13140	PERF.12632	-	13050
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		150 N	78	-0-	-72	-0-	75	2	3	9	Y	3	2	1	1
05		124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-			1
06		60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-	1	1	-0-
07		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
*08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEBB A				WELL #:	11	RRCID ->	186103	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL	DEPTH	13210	PERF.12709	-	13054
04		930 N	866	-0-	-64	-0-	866	2			Y	-0-	1	1	-0-
05		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-			-0-
06		1080 N	892	-0-	-188	-0-	892	2			Y	-0-			-0-
07		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-			-0-
08		930 N	904	-0-	-26	-0-	904	2			Y	-0-			-0-
09		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	9	RRCID ->	186124	COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.11732	-	12542
04		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1067	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1185	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
07		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-			-0-
08		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1571	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	14	RRCID ->	186258	COMPL. DATE	12/08/2001	TOTAL	DEPTH	12740	PERF.11640	-	12438
04		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3037	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3288	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-			-0-
07		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-			-0-
08		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-			-0-
09		480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-
WIEBOLT GU				WELL #:	5	RRCID ->	186542	COMPL. DATE	04/29/2001	TOTAL	DEPTH	12380	PERF.12016	-	12290
04		990 N	862	-0-	-128	-0-	861	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
05		1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2			Y	-0-			-0-
06		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-			-0-
07		899 N	876	-0-	-23	-0-	875	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
08		1023 N	755	-0-	-268	-0-	755	2			Y	-0-			-0-
09		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			-0-
CUMMINS A				WELL #:	6	RRCID ->	186833	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL	DEPTH	12625	PERF.12372	-	12512
04		3660 X	2617	-0-	-1043	-0-	2605	2	12	9	Y	11	8	1	4
05		3782 X	851	-0-	-2931	-0-	851	2			Y	-0-			4
06		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4789	2	9	9	Y	8	9	1	3
07		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			Y	-0-			3
08		3565 X	2947	-0-	-618	-0-	2947	2			Y	-0-			3
09		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT			3
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	11	RRCID ->	186916	COMPL. DATE	12/29/2001	TOTAL	DEPTH	12843	PERF.12301	-	12672
04		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2655	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05		1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1780	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2000	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-			-0-
08		3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	3075	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
HUNT GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 186993		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12038 - 12306						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:		10	RRCID -> 187186		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL	DEPTH 12912	PERF.11872 - 12624					
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2783	2	1	9	N	1	1	8				-0-
05	2542	X	2458	-0-	-84	-0-	2457	2	1	9	N	1	1	8				-0-
06	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-						-0-
07	2542	N	1980	-0-	-562	-0-	1980	2			N	-0-						-0-
08	2449	N	2036	-0-	-413	-0-	2036	2			N	-0-						-0-
09	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT						-0-
HUNT GAS UNIT NO. 4				WELL #:		6	RRCID -> 187206		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12620 - 12630					
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-	1	1				-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-						-0-
06	810	N	618	-0-	-192	-0-	618	2			Y	-0-						-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-						-0-
*08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-						-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT						-0-
WEBB A				WELL #:		14	RRCID -> 187247		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL	DEPTH 13350	PERF.12840 - 13215					
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			Y	-0-						-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-						-0-
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-						-0-
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-						-0-
*08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-						-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT						-0-
EUBANK-BEENE				WELL #:		1	RRCID -> 187281		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL	DEPTH 12650	PERF.12480 - 12486					
04	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-	1	1				-0-
05	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-						-0-
06	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-						-0-
07	868	X	419	-0-	-449	-0-	419	2			Y	-0-						-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-						-0-
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT						-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:		13	RRCID -> 187326		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL	DEPTH 12735	PERF.11752 - 12118					
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-						-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-						-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-						-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-						-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-						-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT						-0-
CURRY				WELL #:		1	RRCID -> 187613		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL	DEPTH 12850	PERF.11894 - 12253					
04	540	N	507	-0-	-33	-0-	505	2	2	9	Y	2	1	1				1
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-						1
06	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2			Y	-0-	1	1				-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-						-0-
*08	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	2			Y	-0-						-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT						-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
WEBB A			WELL #:		12	RRCID -> 187998		COMPL. DATE 03/22/2019		TOTAL	DEPTH	13421	PERF.12372 - 13178					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	525	2	9	9	Y	8	6	1			3
05		558 N	446	-0-	-112	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					3
06		403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	399	2	4	9	Y	4	6	1			1
07		558 N	484	-0-	-74	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					1
08		477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					1
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.					WELL #:		15	RRCID -> 188716		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL	DEPTH	12828	PERF.12347 - 12658			
04		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	-0-	2502	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	-0-	2620	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	-0-	3516	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
08		3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	-0-	3089	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09		570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT GAS UNIT 4					WELL #:		7	RRCID -> 188769		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL	DEPTH	12715	PERF.12532 - 12596			
04		1200 N	1098	-0-	-102	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-	1	1			-0-
05		1178 N	1142	-0-	-36	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
06		1110 N	1057	-0-	-53	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
07		1147 N	1001	-0-	-146	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
08		1147 N	1087	-0-	-60	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
09		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB A					WELL #:		10	RRCID -> 189393		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL	DEPTH	13010	PERF.12522 - 12846			
04		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-	1	1			-0-
05		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
06		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
07		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
08		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIEBOLT GAS UNIT					WELL #:		9	RRCID -> 189513		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL	DEPTH	12425	PERF.12039 - 12312			
04		2340 X	1793	-0-	-547	-0-	-0-	1792	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05		1643 N	1622	-0-	-21	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
06		2400 N	2141	-0-	-259	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
07		1860 N	1151	-0-	-709	-0-	-0-	1150	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	-0-	1888	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09		2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.					WELL #:		16	RRCID -> 189934		COMPL. DATE 03/31/2002		TOTAL	DEPTH	12961	PERF.12246 - 12534			
04		1110 N	905	-0-	-205	-0-	-0-	904	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	1225	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
07		930 N	402	-0-	-528	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08		1240 N	787	-0-	-453	-0-	-0-	786	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, W. A.					WELL #:		7	RRCID -> 189961		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL	DEPTH	12502	PERF.11471 - 12304			
04		570 N	536	-0-	-34	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
05		769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
06		600 N	529	-0-	-71	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
07		559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
08		692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
DAVIDSON, W. A.				WELL #:	8	RRCID ->	190175	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11996 - 12220
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	1031	2		Y	-0-		-0-
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	1128	2		Y	-0-		-0-
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	2		Y	-0-		-0-
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	927	2		Y	-0-		-0-
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	713	2		Y	-0-		-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WIEBOLT GU				WELL #:	10	RRCID ->	191226	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11882 - 12296
04	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	-0-	2992	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
05	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	-0-	2142	2		Y	-0-		-0-
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	850	2		Y	-0-		-0-
07	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	-0-	2823	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
08	2139 N	1312	-0-	-827	-0-	-0-	1312	2		Y	-0-		-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WIEBOLT GU				WELL #:	8	RRCID ->	191360	COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.12025 - 12302
04	660 N	525	-0-	-135	-0-	-0-	525	2		Y	-0-		-0-
05	620 N	558	-0-	-62	-0-	-0-	558	2		Y	-0-		-0-
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	616	2		Y	-0-		-0-
07	558 N	556	-0-	-2	-0-	-0-	556	2		Y	-0-		-0-
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	610	2		Y	-0-		-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEBB A				WELL #:	17	RRCID ->	192068	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.12269 - 12574
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEBB A				WELL #:	18	RRCID ->	193041	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.12643 - 13037
04	5070 X	5041	-0-	-29	-0-	-0-	5041	2		Y	-0-	1 1	-0-
05	5208 X	3367	-0-	-1841	-0-	-0-	3367	2		Y	-0-		-0-
06	5040 X	3536	-0-	-1504	-0-	-0-	3536	2		Y	-0-		-0-
07	5208 X	3331	-0-	-1877	-0-	-0-	3331	2		Y	-0-		-0-
08	5208 X	1333	-0-	-3875	-0-	-0-	1333	2		Y	-0-		-0-
09	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEBB A				WELL #:	13	RRCID ->	193628	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL	DEPTH	13405	PERF.12833 - 13291
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	952	2	14 9	Y	13	8 1	5
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	925	2	1 9	Y	1	1 8	5
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	983	2	9 9	Y	8	10 1	3
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	939	2	1 9	Y	1	1 8	3
08	775 N	760	-0-	-15	-0-	-0-	760	2		Y	-0-		3
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	-0-				Y	NO RPT		3

WEBB A				WELL #:	6	RRCID ->	195757	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL	DEPTH	13550	PERF.12958 - 13344
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	2		Y	-0-	1 1	-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2		Y	-0-		-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2		Y	-0-		-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2		Y	-0-		-0-
*08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
WEBB A				WELL #:	19	RRCID ->	196256	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL	DEPTH	13450	PERF.	12908 - 13242			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE									
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1574	2	11	9	Y	10	7 1	4	4		
05	2046	N	1301	-0-	-745	-0-	1301	2			Y	-0-		4	4		
06	1530	N	1261	-0-	-269	-0-	1254	2	7	9	Y	6	8 1	2	2		
07	3100	N	3299	-0-	199	199	3299	2			Y	-0-		2	2		
08	3100	N	3394	-0-	294	493	3394	2			Y	-0-		2	2		
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT		2	2		

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	19	RRCID ->	196347	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL	DEPTH	12675	PERF.	11860 - 12579			
04	3810	X	3168	-0-	-642	-0-	3167	2	1	9	N	1	1 8	-0-	-0-		
05	3875	X	2825	-0-	-1050	-0-	2824	2	1	9	N	1	1 8	-0-	-0-		
06	3870	X	3077	-0-	-793	-0-	3077	2			N	-0-		-0-	-0-		
07	3999	X	2966	-0-	-1033	-0-	2966	2			N	-0-		-0-	-0-		
08	3999	X	2043	-0-	-1956	-0-	2043	2			N	-0-		-0-	-0-		
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT		-0-	-0-		

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	18	RRCID ->	196463	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL	DEPTH	12595	PERF.	11957 - 12340			
04	1844	N	1406	-0-	-438	-0-	1405	2	1	9	N	1	1 8	-0-	-0-		
05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2847	2	2	9	N	2	2 8	-0-	-0-		
06	2550	X	2184	-0-	-366	-0-	2183	2	1	9	N	1	1 8	-0-	-0-		
07	2635	X	1847	-0-	-788	-0-	1846	2	1	9	N	1	1 8	-0-	-0-		
08	2635	X	1863	-0-	-772	-0-	1862	2	1	9	N	1	1 8	-0-	-0-		
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT		-0-	-0-		

WEBB A				WELL #:	20	RRCID ->	196687	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL	DEPTH	13460	PERF.	12910 - 13248			
04	3810	X	3550	-0-	-260	-0-	3535	2	15	9	Y	14	9 1	1 8	5		
05	4340	X	3493	-0-	-847	-0-	3492	2	1	9	Y	1	1 8		5		
06	4200	X	3230	-0-	-970	-0-	3221	2	9	9	Y	8	10 1		3		
07	4340	X	3233	-0-	-1107	-0-	3232	2	1	9	Y	1	1 8		3		
08	4309	X	3094	-0-	-1215	-0-	3094	2			Y	-0-			3		
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT			3		

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	12	RRCID ->	196743	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL	DEPTH	12954	PERF.	12416 - 12784			
04	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5525	2	2	9	N	2	2 8	-0-	-0-		
05	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5256	2	1	9	N	1	1 8	-0-	-0-		
06	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5941	2	1	9	N	1	1 8	-0-	-0-		
07	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-		-0-	-0-		
08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4039	2	1	9	N	1	1 8	-0-	-0-		
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT		-0-	-0-		

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	17	RRCID ->	196749	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL	DEPTH	12620	PERF.	12190 - 12364			
04	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2710	2	2	9	N	2	2 8	-0-	-0-		
05	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1877	2	1	9	N	1	1 8	-0-	-0-		
06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2544	2	1	9	N	1	1 8	-0-	-0-		
07	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2793	2	1	9	N	1	1 8	-0-	-0-		
08	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1989	2	1	9	N	1	1 8	-0-	-0-		
09	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT		-0-	-0-		

WEBB A				WELL #:	15	RRCID ->	197864	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.	12755 - 13070			
04	3000	N	7371	-0-	4371	11385	7371	2			Y	-0-	1 1	-0-	-0-		
05	16146	X	4761	-0-	-11385	-0-	4761	2			Y	-0-		-0-	-0-		
06	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-		-0-	-0-		
07	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-		-0-	-0-		
*08	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-		-0-	-0-		
09	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT		-0-	-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//			24478 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
WEBB A			WELL #:			5	RRCID -> 199247			COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 13000		PERF.12411 - 12755				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HUNT GAS UNIT 4			WELL #:			8	RRCID -> 200177			COMPL. DATE 02/10/2004			TOTAL DEPTH 12900		PERF.12290 - 12690				
04		592 X	592	-0-	-0-	-0-		585	2	7	9	Y	6		4	1		2	
05		486 X	486	-0-	-0-	-0-		486	2			Y	-0-					2	
06		618 X	618	-0-	-0-	-0-		614	2	4	9	Y	4		5	1		1	
07		620 X	547	-0-	-73	-0-		547	2			Y	-0-					1	
*08		620 X	286	-0-	-334	-0-		286	2			Y	-0-					1	
09		630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-						Y	NO RPT					1	
COCHRUM, W.T. GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 202353			COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 12580		PERF.12053 - 12368				
04		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-		1579	2	1	9	Y	1		1	8		-0-	
05		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-		1425	2			Y	-0-					-0-	
06		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-		1330	2			Y	-0-					-0-	
07		988 N	988	-0-	-0-	-0-		987	2	1	9	Y	1		1	8		-0-	
08		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-		1999	2			Y	-0-					-0-	
09		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HUNT GAS UNIT #3			WELL #:			5	RRCID -> 205081			COMPL. DATE 09/03/2004			TOTAL DEPTH 14100		PERF.12201 - 12572				
04		1170 N	1128	-0-	-42	-0-		1128	2			Y	-0-		1	1		-0-	
05		1209 N	1087	-0-	-122	-0-		1087	2			Y	-0-					-0-	
06		1140 N	1066	-0-	-74	-0-		1066	2			Y	-0-					-0-	
07		1178 N	1092	-0-	-86	-0-		1092	2			Y	-0-					-0-	
08		1085 N	1052	-0-	-33	-0-		1052	2			Y	-0-					-0-	
09		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WIEBOLT GU			WELL #:			11	RRCID -> 205888			COMPL. DATE 10/08/2004			TOTAL DEPTH 12530		PERF.12020 - 12334				
04		3000 N	13419	-0-	10419	10419		13419	2			Y	-0-					-0-	
05		3100 N	7934	-0-	4834	15253		7934	2			Y	-0-					-0-	
06		3000 N	7867	-0-	4867	20120		7867	2			Y	-0-					-0-	
07		25026 X	4906	-0-	-20120	-0-		4906	2			Y	-0-					-0-	
08		6322 X	6322	-0-	-0-	-0-		6322	2			Y	-0-					-0-	
09		2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BLAIR, ORA			WELL #:			2	RRCID -> 206509			COMPL. DATE 11/19/2004			TOTAL DEPTH 13400		PERF.12739 - 13168				
04		3000 N	4176	-0-	1176	3726		4162	2	14	9	Y	13		9	1		5	
05		3100 N	2928	-0-	-172	3554		2928	2			Y	-0-					5	
06		4840 X	1286	-0-	-3554	-0-		1279	2	7	9	Y	6		9	1		2	
07		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-		4627	2			Y	-0-					2	
08		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-		3514	2			Y	-0-					2	
09		960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-						Y	NO RPT					2	
WEBB A			WELL #:			16	RRCID -> 208310			COMPL. DATE 02/10/2005			TOTAL DEPTH 13250		PERF.12723 - 13035				
04	14B2 EXT		13	-0-	13	4034		13	2			Y	-0-		1	1		-0-	
05	14B2 EXT		878	-0-	878	4912		878	2			Y	-0-					-0-	
06		7649 X	2737	-0-	-4912	-0-		2737	2			Y	-0-					-0-	
07		1736 X	1444	-0-	-292	-0-		1444	2			Y	-0-					-0-	
*08		1699 X	1699	-0-	-0-	-0-		1699	2			Y	-0-					-0-	
09		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-						Y	NO RPT					-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CUMMINS A		WELL #:		8	RRCID ->	216671	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.12199 - 12391	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	3657	-0-	3657	14970	3657	2		Y	-0-	1	1	-0-
05	17940 X	2970	-0-	-14970	-0-	2970	2		Y	-0-			-0-
06	3930 X	2931	-0-	-999	-0-	2931	2		Y	-0-			-0-
07	4061 X	3231	-0-	-830	-0-	3231	2		Y	-0-			-0-
*08	4061 X	2421	-0-	-1640	-0-	2421	2		Y	-0-			-0-
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLAIR, ORA		WELL #:		4	RRCID ->	218657	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL	DEPTH	13472	PERF.12904 - 13274	
04	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1893	2	12 9	Y	11	8	1	4
05	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	2		Y	-0-			4
06	975 X	975	-0-	-0-	-0-	968	2	7 9	Y	6	8	1	2
07	837 X	701	-0-	-136	-0-	701	2		Y	-0-			2
08	837 X	735	-0-	-102	-0-	735	2		Y	-0-			2
09	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-				Y	NO RPT			2

EUBANK-BEENE		WELL #:		2	RRCID ->	219512	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL	DEPTH	12547	PERF.11794 - 12183	
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CUMMINS A		WELL #:		9	RRCID ->	220512	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.11375 - 12196	
04	990 N	864	-0-	-126	-0-	863	2	1 9	Y	1	1	8	-0-
05	899 N	756	-0-	-143	-0-	756	2		Y	-0-			-0-
06	840 N	698	-0-	-142	-0-	697	2	1 9	Y	1	1	8	-0-
07	899 N	731	-0-	-168	-0-	729	2	2 9	Y	2	2	8	-0-
08	744 N	722	-0-	-22	-0-	721	2	1 9	Y	1	1	8	-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLAIR, ORA		WELL #:		5	RRCID ->	221406	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL	DEPTH	13550	PERF. 9776 - 12540	
04	900 N	836	-0-	-64	-0-	836	2		Y	-0-	1	1	-0-
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		Y	-0-			-0-
06	900 N	819	-0-	-81	-0-	819	2		Y	-0-			-0-
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		Y	-0-			-0-
08	837 N	788	-0-	-49	-0-	788	2		Y	-0-			-0-
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				Y	NO RPT			-0-

WIEBOLT GU		WELL #:		12	RRCID ->	222596	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL	DEPTH	12502	PERF.11996 - 12284	
04	870 N	721	-0-	-149	-0-	721	2		Y	-0-			-0-
05	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	2		Y	-0-			-0-
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		Y	-0-			-0-
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		Y	-0-			-0-
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		Y	-0-			-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				Y	NO RPT			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		20	RRCID ->	234060	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL	DEPTH	12684	PERF.12144 - 12578	
04	1500 N	1414	-0-	-86	-0-	1412	2	2 9	N	2	2	8	-0-
05	1550 N	1132	-0-	-418	-0-	1130	2	2 9	N	2	2	8	-0-
06	1500 N	304	-0-	-1196	-0-	303	2	1 9	N	1	1	8	-0-
07	1457 N	999	-0-	-458	-0-	998	2	1 9	N	1	1	8	-0-
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1318	2	1 9	N	1	1	8	-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	21	RRCID ->	235587	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL	DEPTH	12560	PERF.11990 - 12329			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		511 N	511	-0-	-0-	-0-	509 2	2	9	N	2	2	8			-0-
05		434 N	430	-0-	-4	-0-	429 2	1	9	N	1	1	8			-0-
06		450 N	398	-0-	-52	-0-	397 2	1	9	N	1	1	8			-0-
07		527 N	381	-0-	-146	-0-	380 2	1	9	N	1	1	8			-0-
08		434 N	365	-0-	-69	-0-	364 2	1	9	N	1	1	8			-0-
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT					-0-
WIEBOLT GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	252894	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL	DEPTH	12546	PERF.12013 - 12324			
04		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1215 2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2			Y	-0-					-0-
06		1230 N	1145	-0-	-85	-0-	1144 2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07		1271 N	1061	-0-	-210	-0-	1059 2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08		1271 N	1228	-0-	-43	-0-	1227 2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				Y	NO RPT					-0-
DAVIDSON, W. A.				WELL #:	10	RRCID ->	252935	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL	DEPTH	12577	PERF.11904 - 12321			
04		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2634 2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2			Y	-0-					-0-
06		2490 X	2157	-0-	-333	-0-	2156 2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07		2728 X	2669	-0-	-59	-0-	2666 2	3	9	Y	3	3	8			-0-
08		2759 X	2181	-0-	-578	-0-	2180 2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09		2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-				Y	NO RPT					-0-
WEBB A				WELL #:	21	RRCID ->	255969	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.11464 - 12829			
04		2490 N	2267	-0-	-223	-0-	2252 2	15	9	Y	14	9	1	1	8	5
05		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2493 2	1	9	Y	1	1	8			5
06		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2421 2	9	9	Y	8	10	1			3
07		2356 N	2237	-0-	-119	-0-	2236 2	1	9	Y	1	1	8			3
*08		2480 N	1870	-0-	-610	-0-	1870 2			Y	-0-					3
09		2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-				Y	NO RPT					3
WEBB A				WELL #:	23	RRCID ->	255971	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL	DEPTH	13492	PERF.12785 - 13278			
04		5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806 2			Y	-0-	1	1			-0-
05		5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918 2			Y	-0-					-0-
06		5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562 2			Y	-0-					-0-
07		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5610 2			Y	-0-					-0-
08		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744 2			Y	-0-					-0-
09		840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-				Y	NO RPT					-0-
WEBB A				WELL #:	26	RRCID ->	259338	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL	DEPTH	13495	PERF.12796 - 13147			
04		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-				Y	-0-	1	1			-0-
05		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				Y	2	2	8			-0-
06		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-				Y	9	5	1	1	8	3
07		496 X	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-					3
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3
WEBB A				WELL #:	27	RRCID ->	259898	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL	DEPTH	13344	PERF.12558 - 13025			
04		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2499 2	14	9	Y	13	9	1			5
05		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299 2			Y	-0-					5
06		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2350 2	9	9	Y	8	10	1			3
07		2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2			Y	-0-					3
*08		2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2			Y	-0-					3
09		1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-				Y	NO RPT					3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY EUBANK-BEENE				//CONT.// //CONT.// WELL #:		24478 150 386310 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
							RRCID ->	262401	COMPL.	DATE	09/04/2011	TOTAL	DEPTH	14119	PERF.	13434 - 13619					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-		3754	2		9 9	N		8		8 8				-0-	
05	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-		3835	2		11 9	N		10		10 8				-0-	
06	3540	X	3530	-0-	-10	-0-		3528	2		2 9	N		2		2 8				-0-	
07	3658	X	3236	-0-	-422	-0-		3234	2		2 9	N		2		2 8				-0-	
08	3658	X	3309	-0-	-349	-0-		3306	2		3 9	N		3		3 8				-0-	
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-						N		NO RPT						-0-	

HUNT GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1	RRCID ->	264447	COMPL.	DATE	07/27/2014	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.	8868 - 12359					
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-		1809	2			N		-0-		1 1				-0-	
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-		1640	2			N		-0-						-0-	
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-		1520	2			N		-0-						-0-	
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-		1673	2			N		-0-						-0-	
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-		1505	2			N		-0-						-0-	
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-						N		NO RPT						-0-	

VALENE OPERATING COMPANY WILLIFORD -B-				881167 WELL #:		1	RRCID ->	095664	COMPL.	DATE	10/02/1981	TOTAL	DEPTH	15413	PERF.	13460 - 13478					
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-		571	2			N		-0-						46	
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-		590	2			N		-0-						46	
06	540	N	37	-0-	-503	-0-		37	2			N		-0-						46	
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-		605	2			N		-0-						46	
08	558	N	456	-0-	-102	-0-		456	2			N		-0-						46	
09	30	N	13	-0-	-17	-0-		13	2			N		-0-						46	

DEW (RODESSA) CORSA RESOURCES, LLC LANCASTER "A"				24478 370 100584 WELL #:		4	RRCID ->	173623	COMPL.	DATE	09/01/2006	TOTAL	DEPTH	8450	PERF.	8164 - 8250					
04	14B2	EXT	2274	-0-	2274	3264	2274	2			Y		-0-							-0-	
05	14B2	EXT	2734	-0-	2734	5998	2734	2			Y		-0-							-0-	
06	14B2	EXT	2763	-0-	2763	8761	2763	2			Y		-0-							-0-	
07	14B2	EXT	2785	-0-	2785	11546	2785	2			Y		-0-							-0-	
08	14B2	EXT	3460	-0-	3460	15006	3460	2			Y		-0-							-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15006					Y		NO RPT							-0-	

HIGH "A"				WELL #:		7	RRCID ->	176141	COMPL.	DATE	11/25/1999	TOTAL	DEPTH	8145	PERF.	7844 - 7902					
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	492	-0-	492	492	492	2			Y		-0-							-0-	
07	14B2	EXT	193	-0-	193	685	193	2			Y		-0-							-0-	
08	14B2	EXT	35	-0-	35	720	35	2			Y		-0-							-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	720					Y		NO RPT							-0-	

WHITE, H.E.				WELL #:		6	RRCID ->	180019	COMPL.	DATE	10/06/2000	TOTAL	DEPTH	8405	PERF.	8092 - 8120					
04	14B2	EXT	39	-0-	39	68	39	2			Y		-0-							-0-	
05	14B2	EXT	34	-0-	34	102	34	2			Y		-0-							-0-	
06	14B2	EXT	73	-0-	73	175	73	2			Y		-0-							-0-	
07	14B2	EXT	76	-0-	76	251	76	2			Y		-0-							-0-	
08	14B2	EXT	70	-0-	70	321	70	2			Y		-0-							-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	321					Y		NO RPT							-0-	

DEW (RODESSA)			//CONT.//			24478 370	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
CORSA RESOURCES, LLC			//CONT.//			100584														
JOHNSON "A"			WELL #:			10	RRCID -> 189808			COMPL. DATE 05/09/2002			TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8062 - 8108					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903															
BLACK "A"					WELL #:		9	RRCID -> 173402			COMPL. DATE 05/13/1999			TOTAL DEPTH	8260	PERF. 7966 - 8005				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
JOHNSON, B.K. "A"					WELL #:		8	RRCID -> 176127			COMPL. DATE 11/24/1999			TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8014 - 8173				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-7	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MCADAMS "A"					WELL #:		2C	RRCID -> 183922			COMPL. DATE 07/23/1999			TOTAL DEPTH	13000	PERF. 8154 - 8198				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BURGHER "C"					WELL #:		7	RRCID -> 188033			COMPL. DATE 09/23/2001			TOTAL DEPTH	8588	PERF. 8306 - 8320				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BURGHER "A"					WELL #:		8	RRCID -> 211862			COMPL. DATE 11/24/2004			TOTAL DEPTH	12777	PERF. 8220 - 8266				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

DEW (RODESSA)		//CONT.//		24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903												
LANCASTER "A"		WELL #:		5		RRCID -> 219481		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 13125		PERF. 8196 - 8230				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0								AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
DEW SWD		WELL #:		1		RRCID -> 248081		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4900 - 5190				
04	INJECT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
IRENE WILBURN		WELL #:		6		RRCID -> 275735		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 7750 - 7816				
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	3							N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	3							N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	3							N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	3							N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	3							N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	3							N	NO RPT		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
GLAZENER, WILLIAM C. G.U.		WELL #:		5 C		RRCID -> 170022		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 9517		PERF. 8002 - 8029				
04	510 N	468	-0-		-42	-0-	468	2					N	-0-		-0-
05	527 N	485	-0-		-42	-0-	485	2					N	-0-		-0-
06	510 N	471	-0-		-39	-0-	471	2					N	-0-		-0-
07	496 N	489	-0-		-7	-0-	489	2					N	-0-		-0-
08	496 N	479	-0-		-17	-0-	479	2					N	-0-		-0-
09	480 N	NO RPT	-0-		-480	-0-							N	NO RPT		-0-
BEST SWD		WELL #:		1		RRCID -> 224665		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 5808		PERF. 5340 - 5514				
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
BEST SWD		WELL #:		2		RRCID -> 237845		COMPL. DATE 02/07/2025		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5317 - 5636				
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

DEW (RODESSA)			//CONT.//			24478 370	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310															
BEST SWD			WELL #:			3	RRCID -> 254657			COMPL. DATE 08/25/2009			TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CUMMINS A			WELL #:			1	RRCID -> 262387			COMPL. DATE 07/23/2011			TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967								
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
DEW (TRAVIS PEAK)			24478 379			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903																		
BLACK "A"			WELL #:			5	RRCID -> 171808			COMPL. DATE 08/01/1998			TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961								
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	57	-0-	-0-	-0-	57	57	57	4	1	53	2	Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	11	-0-	-0-	-0-	11	68	68	1	1	10	2	Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	68	68					Y	NO RPT						-0-	
A. O. EVANS, JR. GU			WELL #:			8	RRCID -> 179858			COMPL. DATE 10/18/2000			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680								
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1815	2	N	9	1	8						29	
05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	-0-	109	9	160	1	1811	2	N	4						33	
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	49	9	135	1	1526	2	N	4						37	
07	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	-0-	49	9	197	1	1721	2	N	9	27	1				19	
08	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	109	9	130	1	1784	2	N	7						26	
09	900 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-900	8	9					N	NO RPT						26	
DANIEL, PETER EST.			WELL #:			9	RRCID -> 294120			COMPL. DATE 08/31/2022			TOTAL DEPTH 12537 PERF. 9408 - 11810								
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

DEW (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC A. O. EVANS, JR. GU				//CONT.// 24478 379 220903 WELL #: 13		NON-ASSOCIATED RRCID -> 295114		CAPACITY COMPL. DATE 07/29/2022				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3545	-0-	-295	-0-	236 1	9	3308	2	N	1	1	8					43
05	3968	X	3450	-0-	-518	-0-	281 1	1	3169	2	N	-0-							43
06	3720	X	3282	-0-	-438	-0-	268 1	2	3012	2	N	2		36	1				9
07	3844	X	2410	-0-	-1434	-0-	248 1	2	2162	2	N	-0-							9
08	3658	X	3352	-0-	-306	-0-	226 1	15	3111	2	N	14							23
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT							23
HILCORP ENERGY COMPANY GLAZENER, WILLIAM C. GU				386310 WELL #: 5 T		RRCID -> 170049		COMPL. DATE 08/12/1998				TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9207 - 9263							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
HUNT GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1		RRCID -> 274281		COMPL. DATE 07/27/2014				TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 9178							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
EUBANK-BEENE				WELL #: 2		RRCID -> 276187		COMPL. DATE 12/07/2014				TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9156 - 9428							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2		N	-0-						-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-			3	2		N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-			29	2		N	-0-						-0-
09	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
H. L. & P. UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 277421		COMPL. DATE 04/17/2015				TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
CUMMINS A				WELL #: 3		RRCID -> 277524		COMPL. DATE 04/13/2015				TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 9551							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

DEW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		24478 379	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BLAIR, ORA		WELL #:		5	RRCID -> 279346		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550		PERF. 9776 - 10102				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	05	06	07	08	09										
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CUMMINS A				WELL #:		5	RRCID -> 282187		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12530		PERF. 8726 - 9553		
04	05	06	07	08	09										
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WEBB A				WELL #:		3	RRCID -> 287291		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 12850		PERF. 9456 - 12282		
04	05	06	07	08	09										
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)		25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
1789 MANAGEMENT, LLC		100936													
ALTON SIMS		WELL #:		24	RRCID -> 280342		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 7886 - 7892				
04	05	06	07	08	09										
30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2					N	-0-			-0-
31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-			-0-
30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2					N	-0-			-0-
31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2					N	-0-			-0-
25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2					N	-0-			-0-
30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-							N	NO RPT			-0-

RICKARD GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 287293		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 7611 - 7624		
04	05	06	07	08	09										
120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2					Y	-0-			-0-
124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2					Y	-0-			-0-
120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2					Y	-0-			-0-
124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2					Y	-0-			-0-
124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2					Y	-0-			-0-
120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-							Y	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
TERRY "D"		2 C													
		WELL #:		2	RRCID -> 164867		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 8218 - 8398				
04	05	06	07	08	09										
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903												
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #:		8	RRCID ->	182242	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 8533 - 8581						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
A. O. EVANS, JR. GU					WELL #:	11	RRCID ->	184916	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	9125 PERF. 8752 - 8756				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115	1			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
THIGPEN "A"					WELL #:	18U	RRCID ->	217947	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	13646 PERF. 9001 - 9129				
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
HUNT, N. B.					WELL #:	1	RRCID ->	076934	COMPL. DATE	03/15/1978	TOTAL DEPTH	14000 PERF. 8693 - 8703				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BATY, L. E.					WELL #:	1	RRCID ->	090291	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	9306 PERF. 8521 - 8561				
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
HUNT, N.B. GAS UNIT 4					WELL #:	1	RRCID ->	090292	COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	8900 PERF. 8678 - 8703				
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	79	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					1
*08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					1
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1

DONIE (PETTIT)			//CONT.//			25310 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310									
NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:			2	RRCID -> 091124			COMPL. DATE 12/13/1980			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
04	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2		Y	-0-			-0-		
05	3100 N	4330	-0-	1230	1230	4330	2		Y	-0-			-0-		
06	3000 N	3677	-0-	677	1907	3677	2		Y	-0-			-0-		
07	3100 N	4415	-0-	1315	3222	4415	2		Y	-0-			-0-		
08	7674 X	4452	-0-	-3222	-0-	4452	2		Y	-0-			-0-		
09	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-				Y	NO RPT			-0-		
EPPEES			WELL #:			1	RRCID -> 101586			COMPL. DATE 06/26/1982			TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67		
KINDON #1			WELL #:			2	RRCID -> 110071			COMPL. DATE 03/05/1984			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587		
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-		
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-		
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-		
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-		
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-		
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-		
DOBBS GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 122371			COMPL. DATE 08/08/1986			TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634		
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2		N	-0-			-0-		
05	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	2		N	-0-			-0-		
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2		N	-0-			-0-		
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-			-0-		
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-		
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-		
MOORE			WELL #:			1	RRCID -> 146948			COMPL. DATE 01/24/1994			TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760		
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-		
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-		
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-		
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-		
*08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-		
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-		
HUNT, N.B.			WELL #:			2	RRCID -> 148947			COMPL. DATE 07/24/1994			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
HUNT, N.B. GAS UNIT 3			WELL #:			2	RRCID -> 150582			COMPL. DATE 05/17/1994			TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615		
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-		
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-		
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-		
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-		
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-		
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-		

DONIE (PETTIT) HILCORP ENERGY COMPANY WIEBOLT			//CONT.// //CONT.// WELL #:		25310 500 386310 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 151426		CAPACITY COMPL. DATE 08/30/1994				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-

MOORE						WELL #:	3	RRCID -> 187536	COMPL. DATE 11/12/2001				TOTAL DEPTH 12600		PERF. 8582 - 8587				
04	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	-0-	4423	2	14	9	Y	13	9	1				5
05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	-0-	4519	2	1	9	Y	1	1	8				5
06	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	-0-	4403	2			Y	8						3
07	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	-0-	4460	2	9	9	Y	-0-						3
08	4309	X	4228	-0-	-81	-0-	-0-	4228	2			Y	-0-						3
09	4170	X	NO	RPT	-0-	-4170	-0-	-0-				Y	NO	RPT					3

COX, WELDON GU						WELL #:	1	RRCID -> 187650	COMPL. DATE 07/07/2000				TOTAL DEPTH 15300		PERF. 9033 - 9053				
04	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	-0-	1373	2			N	-0-						-0-
05	1426	N	927	-0-	-499	-0-	-0-	927	2			N	-0-						-0-
06	1380	N	226	-0-	-1154	-0-	-0-	226	2			N	-0-						-0-
07	1426	N	156	-0-	-1270	-0-	-0-	156	2			N	-0-						-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	240	N	NO	RPT	-0-	-240	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-

WEBB, T.S. "A"						WELL #:	1	RRCID -> 188786	COMPL. DATE 01/25/2002				TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8750 - 8913				
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-	1	1				-0-
05	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-						-0-
06	1800	N	1693	-0-	-107	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-						-0-
07	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-						-0-
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-						-0-
09	1680	N	NO	RPT	-0-	-1680	-0-	-0-				Y	NO	RPT					-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4						WELL #:	10	RRCID -> 212590	COMPL. DATE 06/20/2005				TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8708 - 8712				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-

DOBBS GAS UNIT						WELL #:	2	RRCID -> 217966	COMPL. DATE 02/18/2006				TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8504 - 8603				
04	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1						WELL #:	3	RRCID -> 222233	COMPL. DATE 08/10/2006				TOTAL DEPTH 13175		PERF. 8522 - 8528				
04	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 223257		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12835		PERF. 7991 - 8110	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL			WELL #:		9	RRCID -> 225349		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 7962 - 8142	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		4	RRCID -> 225617		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8401 - 8420	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

THOMPSON, C.C.			WELL #:		9	RRCID -> 228536		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990		PERF. 8291 - 8324	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 228542		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826		PERF. 7923 - 8132	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

COCHRUM GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 228615		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070		PERF. 8370 - 8380	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

KINDON GAS UNIT #1			WELL #:		9	RRCID -> 228661		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8381 - 8410	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//			25310 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310												
MCWATTERS, T. H.			WELL #:			10	RRCID -> 229424			COMPL. DATE 01/21/2007			TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

REED "R" NO. 1 UNIT					WELL #:		12	RRCID -> 229426			COMPL. DATE 06/02/2007			TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II					WELL #:		17	RRCID -> 230107			COMPL. DATE 07/24/2007			TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

WORTHY "A" GAS UNIT					WELL #:		2	RRCID -> 230729			COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 8351				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

REED "R" NO. 1 UNIT					WELL #:		13	RRCID -> 231674			COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

THOMPSON, C. C.					WELL #:		14	RRCID -> 231865			COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 8354				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

MCWATTERS, T. H.					WELL #:		27	RRCID -> 232346			COMPL. DATE 10/31/2007			TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
DOBBS GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 233369		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8566	-	8627						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

MCWATTERS, T. H.					WELL #:	16	RRCID -> 233735		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH	12984	PERF. 8344	-	8402					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

LARSON "A" II GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 233927		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH	12935	PERF. 8337	-	8355					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

KINDON GAS UNIT #1					WELL #:	5	RRCID -> 233942		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH	13055	PERF. 8372	-	8401					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 234755		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH	12000	PERF. 8056	-	8122					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 248667		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH	11875	PERF. 8230	-	8342					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

POLLARD, J.M.					WELL #:	7	RRCID -> 251723		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH	10550	PERF. 8248	-	8254					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

DONIE (PETTIT)			//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
THOMPSON, C. C. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 253551		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10557		PERF. 8289 - 8369			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

POLLARD, J. M. GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 253569		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8394 - 8333			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

KINDON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10	RRCID -> 254363		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8508 - 8526			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

J. M. POLLARD GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 256695		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8321 - 8366			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

KINDON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		8	RRCID -> 261547		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 13030		PERF. 8402 - 8519			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

HUNT GAS UNIT 4			WELL #:		4	RRCID -> 266334		COMPL. DATE 07/31/2012		TOTAL DEPTH 13225		PERF. 8860 - 8874			
04	570 N	434	-0-	-136	-0-	422	2	12 9	Y	11	8 1		4		
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		Y	-0-			4		
06	540 N	429	-0-	-111	-0-	420	2	9 9	Y	8	9 1		3		
07	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	2		Y	-0-			3		
*08	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2		Y	-0-			3		
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				Y	NO RPT			3		

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		8	RRCID -> 273070		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8335 - 8430			
04	180 N	143	-0-	-37	-0-	143	2		Y	-0-			-0-		
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2		Y	-0-			-0-		
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2		Y	-0-			-0-		
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		Y	-0-			-0-		
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2		Y	-0-			-0-		
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT			-0-		

DONIE (PETTIT)			//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
HARLOW, S. J. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 274430		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8050 - 8057					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		120 N	87	-0-	-33	-0-	-0-			87 2			N	-0-			-0-
05		124 N	92	-0-	-32	-0-	-0-			92 2			N	-0-			-0-
06		90 N	78	-0-	-12	-0-	-0-			78 2			N	-0-			-0-
07		93 N	67	-0-	-26	-0-	-0-			67 2			N	-0-			-0-
08		93 N	35	-0-	-58	-0-	-0-			35 2			N	-0-			-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

H. L. & P. UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 277430		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732		PERF. 9075 - 13221				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1					WELL #:	6	RRCID -> 282209		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 13102		PERF. 8442 - 8539				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY					881167												
WORTHY SWD					WELL #:	1D	RRCID -> 191079		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH 5135		PERF. 4656 - 4930				
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B"					WELL #:	7	RRCID -> 197629		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 13130		PERF. 8389 - 8416				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B"					WELL #:	16	RRCID -> 201795		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13325		PERF. 8399 - 8453				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)		VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//	25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
WORTHY GAS UNIT				//CONT.//	881167								
				WELL #:	7	RRCID -> 205794		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8346 - 8365	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

WORTHY GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 205800		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8490 - 8504	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

WORTHY GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID -> 205809		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 13061		PERF. 8436 - 8454	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

HUFFMAN "B"				WELL #:	12	RRCID -> 205830		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 13326		PERF. 8488 - 8504	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

HUFFMAN "B"				WELL #:	13	RRCID -> 205841		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 13220		PERF. 8397 - 8426	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

HUFFMAN "B"				WELL #:	14	RRCID -> 205845		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 13171		PERF. 8360 - 8379	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

WORTHY GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID -> 205867		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 13040		PERF. 8420 - 8440	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.// 25310 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167															
WORTHY GAS UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 205909			COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WORTHY GAS UNIT			WELL #: 15			RRCID -> 207960			COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 8486						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WORTHY GAS UNIT			WELL #: 18			RRCID -> 207962			COMPL. DATE 08/25/2004			TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HUFFMAN "B"			WELL #: 20			RRCID -> 210216			COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8473 - 8507						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HUFFMAN "B"			WELL #: 17			RRCID -> 211048			COMPL. DATE 02/27/2005			TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WALLIS ENERGY, INC.			893997															
BARNARD, BEN GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 015432			COMPL. DATE 11/11/1956			TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331						
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-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														
BRG LONE STAR LTD.														
JAF														
WELL #: 1 RRCID -> 250790 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14561 X	14561	-0-	-0-	-0-	14561 3			N	-0-				-0-
05	13486 X	13486	-0-	-0-	-0-	13486 3			N	-0-				-0-
06	12330 X	8975	-0-	-3355	-0-	8975 3			N	-0-				-0-
07	12741 X	7458	-0-	-5283	-0-	7458 3			N	-0-				-0-
08	12741 X	7587	-0-	-5154	-0-	7587 3			N	-0-				-0-
09	12330 X	6588	-0-	-5742	-0-	6588 3			N	-0-				-0-
CORSA RESOURCES, LLC														
BURGHER "C"														
WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388														
04	14B2 EXT	454	-0-	454	620	454 2			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	497	-0-	497	1117	497 2			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	581	-0-	581	1698	581 2			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	742	-0-	742	2440	742 2			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	698	-0-	698	3138	698 2			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3138				Y	NO RPT				-0-
BURGHER "G"														
WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088														
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
BURGHER "A"														
WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874														
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
BURGHER "E"														
WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945														
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
NEAL "B"														
WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292														
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-
08	14B2 EXT	7765	-0-	7765	7765	7765 2			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7765				N	NO RPT				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
COSA RESOURCES, LLC										//CONT.// 100584									
PARKER, J & L "E"										WELL #: 1		RRCID -> 188532		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 13070		PERF.12718 - 12874	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
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-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
APC CLARIDGE "A"										WELL #: 1		RRCID -> 191922		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 13305		PERF.12936 - 13100	
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-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
BURGHER "G"										WELL #: 11		RRCID -> 194271		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 13255		PERF.12942 - 13091	
04	14B2	EXT	22687	-0-	22687	27842	22687	2			Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	9375	-0-	9375	37217	9375	2			Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	11123	-0-	11123	48340	11123	2			Y	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	6338	-0-	6338	54678	6338	2			Y	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	9013	-0-	9013	63691	9013	2			Y	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	63691					Y	NO RPT					-0-		
IVY, PHILLIP "A"										WELL #: 12		RRCID -> 195852		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13172 - 13294	
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-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
APC ANDERSON										WELL #: 5		RRCID -> 195854		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13028 - 13182	
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-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
BONNER, HUNTER "A"										WELL #: 2		RRCID -> 196248		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 13260		PERF.12950 - 13074	
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-		
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-		
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-		
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-		
08	DLQ G-10		127	-0-	127	127	127	2			Y	-0-					-0-		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	127					Y	NO RPT					-0-		
PARKER, J & L "E"										WELL #: 5		RRCID -> 196312		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 13020		PERF.12663 - 12799	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	116	-0-	116	116	116	2			Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	69	-0-	69	185	69	2			Y	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	71	-0-	71	256	71	2			Y	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	115	-0-	115	371	115	2			Y	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	371					Y	NO RPT					-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584														
BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045														
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
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044														
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-
08	14B2 EXT	2398	-0-	2398	2398	2398	2			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2398					Y	NO RPT			-0-
WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245														
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132														
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	1815	-0-	1815	1815	1815	2			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	2196	-0-	2196	4011	2196	2			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	732	-0-	732	4743	732	2			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	2579	-0-	2579	7322	2579	2			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7322					Y	NO RPT			-0-
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	46	-0-	46	90	46	2			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	28	-0-	28	118	28	2			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	249	-0-	249	367	249	2			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	367					Y	NO RPT			-0-
APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342														
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)				//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
COSA RESOURCES, LLC				//CONT.//		100584									
CUNNINGHAM "A"				WELL #:		1	RRCID -> 233454		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 16755		PERF.14885 - 15014		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STOREY "A"				WELL #:		3	RRCID -> 251464		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 15173		PERF.14523 - 15050		
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038											
OLAJUWON PICKENS				WELL #:		1H	RRCID -> 299474		COMPL. DATE 04/09/2025		TOTAL DEPTH 17573		PERF.17388 - 27694		
04	0	526695	-0-	526695	526695	525273	2	1422	8	N	-0-				-0-
05	1350484 X	823789	-0-	-526695	-0-	790917	2	32872	8	N	-0-				-0-
06	1237530 X	779756	-0-	-457774	-0-	754561	2	25195	8	N	-0-				-0-
07	1278781 X	807360	-0-	-471421	-0-	780262	2	27098	8	N	-0-				-0-
08	1278781 X	798896	-0-	-479885	-0-	794558	2	4338	8	N	-0-				-0-
09	1237530 X	752628	-0-	-484902	-0-	750546	2	2082	8	N	-0-				-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
BURGHER "A"				WELL #:		1	RRCID -> 175734		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 13580		PERF.12389 - 12873		
04	930 N	751	-0-	-179	-0-	40	1	711	2	Y	-0-				-0-
05	868 N	744	-0-	-124	-0-	44	1	700	2	Y	-0-				-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	2	Y	-0-				-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	63	1	873	2	Y	-0-				-0-
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	56	1	871	2	Y	-0-				-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT				-0-
BURGHER "D"				WELL #:		1	RRCID -> 176274		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12502 - 12649		
04	900 N	652	-0-	-248	-0-	35	1	617	2	Y	-0-				-0-
05	1085 N	776	-0-	-309	-0-	45	1	731	2	Y	-0-				-0-
06	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	61	1	1061	2	Y	-0-				-0-
07	682 X	124	-0-	-558	-0-	8	1	116	2	Y	-0-				-0-
08	775 X	350	-0-	-425	-0-	21	1	329	2	Y	-0-				-0-
09	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT				-0-
BURGHER "A"				WELL #:		2	RRCID -> 176275		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 13540		PERF.13060 - 13392		
04	960 N	335	-0-	-625	-0-	18	1	317	2	Y	-0-				-0-
05	992 N	544	-0-	-448	-0-	32	1	512	2	Y	-0-				-0-
06	339 X	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	-0-				-0-
07	341 X	171	-0-	-170	-0-	12	1	159	2	Y	-0-				-0-
08	558 X	229	-0-	-329	-0-	14	1	215	2	Y	-0-				-0-
09	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																
WILLIFORD "A"																
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 220903																
WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	149	1	2661	2	Y	-0-			-0-		
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	104	1	1676	2	Y	-0-			-0-		
06	2340 X	1627	-0-	-713	-0-	89	1	1538	2	Y	-0-			-0-		
07	2418 X	1777	-0-	-641	-0-	120	1	1657	2	Y	-0-			-0-		
08	2914 X	1370	-0-	-1544	-0-	83	1	1287	2	Y	-0-			-0-		
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT			-0-		
SWANK "A"																
WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536																
04	1500 N	1373	-0-	-127	-0-	73	1	1300	2	N	-0-			-0-		
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	74	1	1182	2	N	-0-	2	8	-0-		
						2	9									
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	32	1	546	2	N	-0-			-0-		
07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	97	1	1336	2	N	-0-	1	8	-0-		
						1	9									
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	97	1	1489	2	N	-0-			-0-		
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-		
BURGHER "C"																
WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271																
04	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	134	1	2390	2	Y	-0-			-0-		
05	1426 X	1235	-0-	-191	-0-	72	1	1163	2	Y	-0-			-0-		
06	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	143	1	2475	2	Y	-0-			-0-		
07	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	118	1	1633	2	Y	-0-			-0-		
08	5022 X	2310	-0-	-2712	-0-	141	1	2169	2	Y	-0-			-0-		
09	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT			-0-		
BURGHER "G"																
WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075																
04	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	376	1	6708	2	Y	-0-			-0-		
05	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	169	1	2723	2	Y	-0-			-0-		
06	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	267	1	4614	2	Y	-0-			-0-		
07	2170 X	1873	-0-	-297	-0-	126	1	1747	2	Y	-0-			-0-		
08	7316 X	5057	-0-	-2259	-0-	308	1	4749	2	Y	-0-			-0-		
09	7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT			-0-		
BURGHER "D"																
WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111																
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	58	1	1037	2	Y	-0-			-0-		
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	66	1	1058	2	Y	-0-			-0-		
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	59	1	1018	2	Y	-0-			-0-		
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	73	1	1013	2	Y	-0-			-0-		
08	1116 N	1012	-0-	-104	-0-	62	1	950	2	Y	-0-			-0-		
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT			-0-		
BURGHER "D"																
WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152																
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	2	Y	-0-			-0-		
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	Y	-0-			-0-		
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-			-0-		
07	279 N	60	-0-	-219	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-		
08	310 N	6	-0-	-304	-0-	6	2			Y	-0-			-0-		
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
BURGHER "D"		WELL #:		5	RRCID -> 178113		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL	DEPTH	13230	PERF.12850 - 13068
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		990 N	966	-0-	-24	-0-	51 1	915 2	Y	-0-		-0-
05		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	61 1	983 2	Y	-0-		-0-
06		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	68 1	1173 2	Y	-0-		-0-
07		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	97 1	1346 2	Y	-0-		-0-
08		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	106 1	1627 2	Y	-0-		-0-
09		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			Y	NO RPT		-0-
BURGHER "D"		WELL #:		6	RRCID -> 178114		COMPL. DATE 05/23/2000		TOTAL	DEPTH	13360	PERF.12837 - 13039
04		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	263 1	4692 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
05		4743 X	4713	-0-	-30	-0-	276 1	4434 2	Y	3	3 8	-0-
							3 9					
06		4590 X	3051	-0-	-1539	-0-	167 1	2884 2	Y	-0-		-0-
07		5301 X	3293	-0-	-2008	-0-	222 1	3067 2	Y	4	4 8	-0-
							4 9					
08		5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	357 1	5499 2	Y	3	3 8	-0-
							3 9					
09		4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-			Y	NO RPT		-0-
BURGHER "D"		WELL #:		7	RRCID -> 178115		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL	DEPTH	13516	PERF.13004 - 13226
04		1080 N	1006	-0-	-74	-0-	53 1	953 2	Y	-0-		-0-
05		1116 N	1027	-0-	-89	-0-	60 1	967 2	Y	-0-		-0-
06		1020 N	993	-0-	-27	-0-	54 1	939 2	Y	-0-		-0-
07		1054 N	917	-0-	-137	-0-	62 1	855 2	Y	-0-		-0-
08		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	69 1	1064 2	Y	-0-		-0-
09		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT		-0-
BURGHER "D"		WELL #:		9	RRCID -> 178325		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL	DEPTH	13300	PERF.12858 - 13071
04		3000 X	1386	-0-	-1614	-0-	74 1	1312 2	Y	-0-		-0-
05		1767 X	1152	-0-	-615	-0-	67 1	1085 2	Y	-0-		-0-
06		1710 X	1243	-0-	-467	-0-	68 1	1175 2	Y	-0-		-0-
07		1426 X	1028	-0-	-398	-0-	69 1	959 2	Y	-0-		-0-
08		1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	101 1	1556 2	Y	-0-		-0-
09		1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-			Y	NO RPT		-0-
BURGHER "D"		WELL #:		3	RRCID -> 178331		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL	DEPTH	13390	PERF.13071 - 13175
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	7 1	130 2	Y	-0-		-0-
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	9 1	146 2	Y	-0-		-0-
06		210 X	210	-0-	-0-	-0-	11 1	199 2	Y	-0-		-0-
07		155 X	50	-0-	-105	-0-	3 1	47 2	Y	-0-		-0-
08		327 X	327	-0-	-0-	-0-	20 1	307 2	Y	-0-		-0-
09		210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		-0-
BURGHER "C"		WELL #:		3	RRCID -> 179031		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL	DEPTH	13550	PERF.13083 - 13402
04		2370 X	2255	-0-	-115	-0-	120 1	2135 2	Y	-0-		-0-
05		2387 X	2190	-0-	-197	-0-	128 1	2062 2	Y	-0-		-0-
06		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	138 1	2392 2	Y	-0-		-0-
07		2387 X	2002	-0-	-385	-0-	135 1	1867 2	Y	-0-		-0-
08		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	176 1	2711 2	Y	-0-		-0-
09		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			Y	NO RPT		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													WELL #: 2		RRCID -> 179043		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 13330		PERF.12958 - 13144	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1		146 2	Y	-0-					-0-					
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1		124 2	Y	-0-					-0-					
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1		59 2	Y	-0-					-0-					
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	-0-		8 1		104 2	Y	-0-					-0-					
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-		15 1		238 2	Y	-0-					-0-					
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
BURGHER "D"													WELL #: 10		RRCID -> 179046		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 13244		PERF.11790 - 13054	
04	540 N	538	-0-	-2	-0-	-0-		29 1		509 2	Y	-0-					-0-					
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-		32 1		520 2	Y	-0-					-0-					
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-		29 1		499 2	Y	-0-					-0-					
07	558 N	490	-0-	-68	-0-	-0-		33 1		457 2	Y	-0-					-0-					
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-		36 1		562 2	Y	-0-					-0-					
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
BURGHER "A"													WELL #: 5		RRCID -> 179439		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 13625		PERF.13170 - 13410	
04	990 N	617	-0-	-373	-0-	-0-		33 1		584 2	Y	-0-					-0-					
05	961 N	959	-0-	-2	-0-	-0-		56 1		903 2	Y	-0-					-0-					
06	960 X	960	-0-	-0-	-0-	-0-		52 1		908 2	Y	-0-					-0-					
07	985 X	985	-0-	-0-	-0-	-0-		66 1		919 2	Y	-0-					-0-					
08	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	-0-		64 1		990 2	Y	-0-					-0-					
09	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
EVANS "A"													WELL #: 4		RRCID -> 179691		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13156 - 13414	
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-		45 1		805 2	Y	-0-					-0-					
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-		52 1		831 2	Y	-0-					-0-					
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-		37 1		634 2	Y	-0-					-0-					
07	868 N	536	-0-	-332	-0-	-0-		36 1		500 2	Y	-0-					-0-					
08	868 N	544	-0-	-324	-0-	-0-		33 1		511 2	Y	-0-					-0-					
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
BURGHER "C"													WELL #: 5		RRCID -> 179694		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 13611		PERF.13111 - 13420	
04	3240 X	3051	-0-	-189	-0-	-0-		162 1		2889 2	Y	-0-					-0-					
05	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	-0-		205 1		3302 2	Y	-0-					-0-					
06	3270 X	3136	-0-	-134	-0-	-0-		171 1		2965 2	Y	-0-					-0-					
07	3379 X	2988	-0-	-391	-0-	-0-		202 1		2786 2	Y	-0-					-0-					
08	3503 X	3336	-0-	-167	-0-	-0-		203 1		3133 2	Y	-0-					-0-					
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
EVANS "A"													WELL #: 3		RRCID -> 180064		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 13675		PERF.13202 - 13473	
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	-0-		8 1		136 2	Y	-0-					-0-					
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-		9 1		140 2	Y	-0-					-0-					
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-		7 1		120 2	Y	-0-					-0-					
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	-0-		8 1		104 2	Y	-0-					-0-					
08	155 N	72	-0-	-83	-0-	-0-		4 1		68 2	Y	-0-					-0-					
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"										//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 4			NON-ASSOCIATED RRCID -> 180087			CAPACITY COMPL. DATE 10/17/2000			CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	52	1	922	2	Y	-0-					-0-					
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	53	1	849	2	Y	-0-					-0-					
06	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	137	1	2375	2	Y	-0-					-0-					
07	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	68	1	939	2	Y	1	1	8			-0-					
						1	9														
08	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	72	1	1107	2	Y	2	2	8			-0-					
						2	9														
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					-0-					
EVANS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 180164	COMPL. DATE 09/20/2000			TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487												
04	3000 N	3963	-0-	963	963	210	1	3752	2	Y	1	1	8			-0-					
						1	9														
05	3100 N	5505	-0-	2405	3368	322	1	5181	2	Y	2	2	8			-0-					
						2	9														
06	8138 X	4770	-0-	-3368	-0-	261	1	4509	2	Y	-0-					-0-					
07	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	255	1	3520	2	Y	-0-					-0-					
08	5518 X	4620	-0-	-898	-0-	281	1	4339	2	Y	-0-					-0-					
09	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					-0-					
BURGHER "G"				WELL #: 2	RRCID -> 180290	COMPL. DATE 11/07/2000			TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029												
04	14B2 EXT	761	-0-	761	761	40	1	721	2	Y	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	290	-0-	290	1051	17	1	273	2	Y	-0-					-0-					
06	1167 X	116	-0-	-1051	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-					
07	240 X	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	Y	-0-					-0-					
08	775 X	320	-0-	-455	-0-	19	1	301	2	Y	-0-					-0-					
09	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-					
BURGHER "E"				WELL #: 1	RRCID -> 180637	COMPL. DATE 12/08/2000			TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165												
04	1710 N	184	-0-	-1526	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-					
05	1767 N	612	-0-	-1155	-0-	36	1	576	2	Y	-0-					-0-					
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-					
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	59	1	816	2	Y	1	1	8			-0-					
						1	9														
08	620 N	496	-0-	-124	-0-	30	1	464	2	Y	2	2	8			-0-					
						2	9														
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-					
EVANS "A"				WELL #: 2	RRCID -> 180660	COMPL. DATE 11/08/2000			TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356												
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	58	1	1034	2	Y	-0-					-0-					
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	63	1	1009	2	Y	-0-					-0-					
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	36	1	623	2	Y	-0-					-0-					
07	713 N	544	-0-	-169	-0-	37	1	507	2	Y	-0-					-0-					
08	1085 N	877	-0-	-208	-0-	53	1	824	2	Y	-0-					-0-					
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-					
EVANS "A"				WELL #: 5	RRCID -> 180661	COMPL. DATE 11/09/2000			TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388												
04	1380 N	785	-0-	-595	-0-	42	1	743	2	Y	-0-					-0-					
05	1333 N	230	-0-	-1103	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-					
06	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	99	1	1717	2	Y	-0-					-0-					
07	806 X	730	-0-	-76	-0-	49	1	681	2	Y	-0-					-0-					
08	1271 X	996	-0-	-275	-0-	61	1	935	2	Y	-0-					-0-					
09	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-0-					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													RRCID -> 180849		COMPL. DATE 12/28/2000		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13076 - 13270			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
04	510 N	394	-0-	-116	-0-	21	1	373	2	Y	-0-							-0-				
05	620 N	476	-0-	-144	-0-	28	1	448	2	Y	-0-							-0-				
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	474	2	Y	-0-							-0-				
07	403 N	280	-0-	-123	-0-	19	1	261	2	Y	-0-							-0-				
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	48	1	733	2	Y	-0-							-0-				
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT							-0-				
MOODY "A"													WELL #: 1		RRCID -> 181104		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 13210		PERF.12476 - 13014	
04	6630 X	6488	-0-	-142	-0-	345	1	6143	2	Y	-0-							-0-				
05	6851 X	6488	-0-	-363	-0-	380	1	6106	2	Y	-0-			2	8			-0-				
						2	9															
06	6630 X	5849	-0-	-781	-0-	320	1	5529	2	Y	-0-							-0-				
07	6696 X	5210	-0-	-1486	-0-	351	1	4855	2	Y	-0-			4	8			-0-				
						4	9															
08	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	439	1	6771	2	Y	-0-			3	8			-0-				
						3	9															
09	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT							-0-				
BURGHER "B"													WELL #: 3		RRCID -> 181537		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13448		PERF.12844 - 13276	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-							-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				
07	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-							-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
BURGHER "E"													WELL #: 4		RRCID -> 181678		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 13260		PERF.12822 - 13074	
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	38	1	682	2	Y	-0-							-0-				
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	44	1	711	2	Y	-0-							-0-				
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	40	1	694	2	Y	-0-							-0-				
07	744 N	603	-0-	-141	-0-	41	1	562	2	Y	-0-							-0-				
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	55	1	843	2	Y	-0-							-0-				
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT							-0-				
BURGHER "E"													WELL #: 2		RRCID -> 181679		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12502 - 12886	
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	22	1	388	2	Y	-0-							-0-				
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	415	2	Y	-0-							-0-				
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	348	2	Y	-0-							-0-				
07	434 N	293	-0-	-141	-0-	20	1	273	2	Y	-0-							-0-				
08	434 N	417	-0-	-17	-0-	25	1	392	2	Y	-0-							-0-				
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT							-0-				
BURGHER "C"													WELL #: 9		RRCID -> 181680		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13000 - 13150	
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	36	1	637	2	Y	-0-							-0-				
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	37	1	601	2	Y	-0-							-0-				
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	39	1	682	2	Y	-0-							-0-				
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	51	1	699	2	Y	-0-							-0-				
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	44	1	672	2	Y	-0-							-0-				
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT							-0-				

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 12	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE									
				RRCID ->	181979	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL	DEPTH	13325	PERF.	12903	-	13110						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-				105	1	1873	2	Y	-0-					-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-				87	1	1403	2	Y	-0-					-0-
06	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-				88	1	1525	2	Y	-0-					-0-
07	2046	X	1752	-0-	-294	-0-				118	1	1634	2	Y	-0-					-0-
08	2077	X	1221	-0-	-856	-0-				74	1	1147	2	Y	-0-					-0-
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-								Y	NO RPT					-0-

BURGHER "D"				WELL #:	11	RRCID ->	182035	COMPL. DATE	02/10/2001	TOTAL	DEPTH	13320	PERF.	12961	-	13144				
04	4080	X	3999	-0-	-81	-0-				212	1	3787	2	Y	-0-					-0-
05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-				250	1	4024	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3750	-0-	-330	-0-				205	1	3545	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	3459	-0-	-757	-0-				233	1	3226	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	4262	-0-	-16	-0-				260	1	4002	2	Y	-0-					-0-
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-								Y	NO RPT					-0-

BURGHER "C"				WELL #:	8	RRCID ->	182074	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.	13234	-	13492				
04	1530	N	1203	-0-	-327	-0-				64	1	1139	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1237	-0-	-344	-0-				72	1	1165	2	Y	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-				61	1	1048	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1132	-0-	-108	-0-				76	1	1056	2	Y	-0-					-0-
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-				83	1	1274	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-								Y	NO RPT					-0-

BURGHER "E"				WELL #:	3	RRCID ->	182570	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL	DEPTH	13105	PERF.	12404	-	12834				
04	420	N	383	-0-	-37	-0-				20	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	226	-0-	-828	-0-				13	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-				7	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	117	-0-	-286	-0-				8	1	109	2	Y	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-				20	1	301	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-								Y	NO RPT					-0-

BURGHER "C"				WELL #:	6	RRCID ->	182633	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL	DEPTH	13465	PERF.	13387	-	13611				
04	1740	X	586	-0-	-1154	-0-				31	1	555	2	Y	-0-					-0-
05	1798	X	608	-0-	-1190	-0-				36	1	572	2	Y	-0-					-0-
06	1380	X	513	-0-	-867	-0-				28	1	485	2	Y	-0-					-0-
07	1085	X	461	-0-	-624	-0-				31	1	430	2	Y	-0-					-0-
08	1054	X	471	-0-	-583	-0-				29	1	442	2	Y	-0-					-0-
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-								Y	NO RPT					-0-

BURGHER "A"				WELL #:	6	RRCID ->	182831	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL	DEPTH	13570	PERF.	13188	-	13368				
04	3090	X	3076	-0-	-14	-0-				163	1	2913	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	3186	-0-	-7	-0-				186	1	3000	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2552	-0-	-538	-0-				139	1	2413	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2674	-0-	-519	-0-				180	1	2494	2	Y	-0-					-0-
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-				209	1	3223	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-								Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
04	1290 N	1256	-0-	-34	-0-	67	1	1189	2	Y	-0-				-0-
05	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	75	1	1205	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	60	1	1039	2	Y	-0-				-0-
07	1302 N	1104	-0-	-198	-0-	74	1	1028	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	85	1	1317	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT				-0-
EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515															
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	70	1	1240	2	Y	-0-				-0-
05	1457 N	1328	-0-	-129	-0-	78	1	1250	2	Y	-0-				-0-
06	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	71	1	1226	2	Y	-0-				-0-
07	1364 X	936	-0-	-428	-0-	63	1	873	2	Y	-0-				-0-
08	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	94	1	1448	2	Y	-0-				-0-
09	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT				-0-
MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802															
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	57	1	1012	2	Y	-0-				-0-
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	65	1	1051	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	59	1	1012	2	Y	-0-				-0-
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	78	1	1084	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	70	1	1074	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT				-0-
EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416															
04	930 N	905	-0-	-25	-0-	48	1	857	2	Y	-0-				-0-
05	961 N	952	-0-	-9	-0-	56	1	896	2	Y	-0-				-0-
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	45	1	786	2	Y	-0-				-0-
07	930 N	613	-0-	-317	-0-	41	1	572	2	Y	-0-				-0-
08	961 N	948	-0-	-13	-0-	58	1	890	2	Y	-0-				-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT				-0-
SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385															
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	N	-0-				-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	362	2	N	-0-				-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	2	N	-0-				-0-
07	372 N	287	-0-	-85	-0-	19	1	268	2	N	-0-				-0-
08	372 N	5	-0-	-367	-0-	5	2			N	-0-				-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 7														NON-ASSOCIATED			
CAPACITY														COMPL. DATE 04/25/2001			
TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
04	1170 N	863	-0-	-307	-0-	46	1	817	2	Y	-0-		-0-				
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	100	1	1601	2	Y	-0-		-0-				
06	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	403	1	6972	2	Y	-0-		-0-				
07	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	232	1	3204	2	Y	2	2 8	-0-				
						2	9										
08	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	238	1	3667	2	Y	2	2 8	-0-				
						2	9										
09	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-				Y	NO RPT			-0-				
MOODY "A"														WELL #: 2			
RRCID -> 183590														COMPL. DATE 04/19/2001			
TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960																	
04	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	167	1	2970	2	Y	-0-		-0-				
05	3441 X	3150	-0-	-291	-0-	184	1	2966	2	Y	-0-		-0-				
06	3330 X	2934	-0-	-396	-0-	160	1	2774	2	Y	-0-		-0-				
07	3441 X	2517	-0-	-924	-0-	170	1	2347	2	Y	-0-		-0-				
08	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	222	1	3424	2	Y	-0-		-0-				
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-				Y	NO RPT			-0-				
BURGHER "G"														WELL #: 6			
RRCID -> 183593														COMPL. DATE 05/04/2001			
TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982																	
04	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	125	1	2223	2	Y	-0-		-0-				
05	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	147	1	2358	2	Y	-0-		-0-				
06	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	107	1	1857	2	Y	-0-		-0-				
07	2325 X	1825	-0-	-500	-0-	123	1	1701	2	Y	1	1 8	-0-				
						1	9										
08	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	167	1	2567	2	Y	-0-		-0-				
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-				Y	NO RPT			-0-				
EVANS "A"														WELL #: 8			
RRCID -> 183594														COMPL. DATE 05/11/2001			
TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368																	
04	14B2 EXT	5810	-0-	5810	5810	309	1	5500	2	Y	1	1 8	-0-				
						1	9										
05	14B2 EXT	6761	-0-	6761	12571	396	1	6363	2	Y	2	2 8	-0-				
						2	9										
06	15820 X	3249	-0-	-12571	-0-	178	1	3071	2	Y	-0-		-0-				
07	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	150	1	2081	2	Y	-0-		-0-				
08	6758 X	3334	-0-	-3424	-0-	203	1	3131	2	Y	-0-		-0-				
09	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-				Y	NO RPT			-0-				
NEAL "B"														WELL #: 1			
RRCID -> 183686														COMPL. DATE 05/12/2001			
TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232																	
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	N	-0-		-0-				
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	415	2	N	-0-		-0-				
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	N	-0-		-0-				
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	33	1	452	2	N	-0-		-0-				
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	39	1	595	2	N	-0-		-0-				
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-				
BURGHER "C"														WELL #: 15			
RRCID -> 183830														COMPL. DATE 05/30/2001			
TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366																	
04	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	101	1	1795	2	Y	-0-		-0-				
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	115	1	1848	2	Y	-0-		-0-				
06	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	109	1	1881	2	Y	-0-		-0-				
07	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	109	1	1511	2	Y	-0-		-0-				
08	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	154	1	2374	2	Y	-0-		-0-				
09	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-				Y	NO RPT			-0-				

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 9	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: FREESTONE						
						RRCID -> 183905	COMPL.	DATE 05/10/2001	TOTAL	DEPTH 13535	PERF.13134	-	13328						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-		-0-	52	1	923	2	Y	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-		-0-	61	1	976	2	Y	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-		-0-	47	1	815	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	913	-0-	-110	-0-		-0-	62	1	851	2	Y	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-		-0-	73	1	1119	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "A"					WELL #:	9	RRCID -> 184033	COMPL.	DATE 06/15/2001	TOTAL	DEPTH 13616	PERF.12779	-	13442					
04	330	N	324	-0-	-6	-0-		-0-	17	1	307	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	327	-0-	-45	-0-		-0-	19	1	308	2	Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-		-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-		-0-	22	1	305	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-		-0-	20	1	306	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIFORD "A"					WELL #:	3	RRCID -> 184349	COMPL.	DATE 03/29/2016	TOTAL	DEPTH 13515	PERF.12500	-	13330					
04	510	N	386	-0-	-124	-0-		-0-	21	1	365	2	Y	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-		-0-	41	1	658	2	Y	-0-					-0-
06	59	X	59	-0-	-0-	-0-		-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	547	X	547	-0-	-0-	-0-		-0-	37	1	510	2	Y	-0-					-0-
08	713	X	63	-0-	-650	-0-		-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "B"					WELL #:	1	RRCID -> 184441	COMPL.	DATE 07/29/2000	TOTAL	DEPTH 14000	PERF.12834	-	13365					
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-		-0-	16	1	289	2	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-		-0-	18	1	292	2	N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-		-0-	14	1	241	2	N	-0-					-0-
07	310	N	235	-0-	-75	-0-		-0-	16	1	219	2	N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-		-0-	19	1	285	2	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BURGHER "G"					WELL #:	7	RRCID -> 184480	COMPL.	DATE 05/24/2001	TOTAL	DEPTH 13385	PERF.12967	-	13216					
04	1290	N	1268	-0-	-22	-0-		-0-	67	1	1201	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1169	-0-	-133	-0-		-0-	68	1	1101	2	Y	-0-					-0-
06	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-		-0-	74	1	1281	2	Y	-0-					-0-
07	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-		-0-	92	1	1268	2	Y	-0-					-0-
08	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-		-0-	99	1	1532	2	Y	-0-					-0-
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "E"					WELL #:	7	RRCID -> 184527	COMPL.	DATE 06/29/2001	TOTAL	DEPTH 13320	PERF.13035	-	13142					
04	1482	EXT	2	-0-	2	2		2	2				Y	-0-					-0-
05	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	2		2					Y	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIFORD "A"					WELL #:	2	RRCID -> 184638	COMPL.	DATE 12/29/2012	TOTAL	DEPTH 13600	PERF.13086	-	13342					
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-		-0-	178	1	3173	2	Y	-0-					-0-
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-		-0-	200	1	3223	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	3037	-0-	-233	-0-		-0-	166	1	2871	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3081	-0-	-391	-0-		-0-	208	1	2873	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	2684	-0-	-788	-0-		-0-	163	1	2521	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"														CITY: FREESTONE						
//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 17														NON-ASSOCIATED						
CAPACITY														COMPL. DATE 07/24/2001						
TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	2910 X	2718	-0-	-192	-0-	144	1	2574	2	Y	-0-								-0-	
05	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	184	1	2956	2	Y	2	2	8						-0-	
						2	9													
06	2790 X	1944	-0-	-846	-0-	106	1	1838	2	Y	-0-								-0-	
07	2821 X	1865	-0-	-956	-0-	126	1	1738	2	Y	1	1	8						-0-	
						1	9													
08	3131 X	2456	-0-	-675	-0-	150	1	2306	2	Y	-0-								-0-	
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT								-0-	
WILLIFORD "A"														WELL #: 4						
RRCID -> 185355														COMPL. DATE 07/07/2001						
TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290																				
04	1050 N	795	-0-	-255	-0-	42	1	753	2	Y	-0-								-0-	
05	1705 N	1225	-0-	-480	-0-	72	1	1153	2	Y	-0-								-0-	
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	59	1	1024	2	Y	-0-								-0-	
07	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	110	1	1515	2	Y	-0-								-0-	
08	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	75	1	1164	2	Y	-0-								-0-	
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT								-0-	
BURGHER "E"														WELL #: 8						
RRCID -> 185450														COMPL. DATE 09/07/2001						
TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330																				
04	1500 N	1036	-0-	-464	-0-	55	1	981	2	Y	-0-								-0-	
05	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	71	1	1141	2	Y	-0-								-0-	
06	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	59	1	1019	2	Y	-0-								-0-	
07	1085 X	943	-0-	-142	-0-	64	1	879	2	Y	-0-								-0-	
08	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	101	1	1557	2	Y	-0-								-0-	
09	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT								-0-	
BURGHER "D"														WELL #: 14						
RRCID -> 185484														COMPL. DATE 07/31/2001						
TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972																				
04	1110 N	676	-0-	-434	-0-	36	1	640	2	Y	-0-								-0-	
05	1023 N	514	-0-	-509	-0-	30	1	484	2	Y	-0-								-0-	
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	34	1	596	2	Y	-0-								-0-	
07	713 N	315	-0-	-398	-0-	21	1	294	2	Y	-0-								-0-	
08	527 N	190	-0-	-337	-0-	12	1	178	2	Y	-0-								-0-	
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT								-0-	
PHILLIP IVY "A"														WELL #: 2						
RRCID -> 185596														COMPL. DATE 07/15/2001						
TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346																				
04	1440 N	1078	-0-	-362	-0-	57	1	1021	2	Y	-0-								-0-	
05	1302 N	982	-0-	-320	-0-	57	1	925	2	Y	-0-								-0-	
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	50	1	863	2	Y	-0-								-0-	
07	1116 N	620	-0-	-496	-0-	42	1	578	2	Y	-0-								-0-	
08	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	139	1	2137	2	Y	-0-								-0-	
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT								-0-	
NEAL "B"														WELL #: 2						
RRCID -> 185932														COMPL. DATE 08/17/2001						
TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411																				
04	3000 N	5180	-0-	2180	2180	275	1	4905	2	N	-0-								-0-	
05	3100 N	5889	-0-	2789	4969	345	1	5544	2	N	-0-								-0-	
06	3000 N	3043	-0-	43	5012	166	1	2877	2	N	-0-								-0-	
07	8549 X	3537	-0-	-5012	-0-	238	1	3297	2	N	2	2	8						-0-	
						2	9													
08	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	172	1	2658	2	N	2	2	8						-0-	
						2	9													
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT								-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	186127	COMPL.	DATE 08/09/2001	TOTAL	DEPTH 13170	PERF.12342	- 12700						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	511	-0-	-599	-0-			27	1	484	2	Y	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-			96	1	1548	2	Y	-0-					-0-
06	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-			93	1	1610	2	Y	-0-					-0-
07	527	X	377	-0-	-150	-0-			25	1	352	2	Y	-0-					-0-
08	1643	X	684	-0-	-959	-0-			42	1	642	2	Y	-0-					-0-
09	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-							Y	NO RPT					-0-

WILLIFORD "A"					WELL #:	5	RRCID ->	186128	COMPL.	DATE 09/13/2001	TOTAL	DEPTH 13665	PERF.13228	- 13466					
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-			103	1	1837	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1824	-0-	-160	-0-			107	1	1717	2	Y	-0-					-0-
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-			100	1	1722	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1620	-0-	-395	-0-			109	1	1511	2	Y	-0-					-0-
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-			135	1	2084	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-							Y	NO RPT					-0-

BURGHER "C"					WELL #:	11	RRCID ->	186160	COMPL.	DATE 08/22/2001	TOTAL	DEPTH 13610	PERF.13276	- 13445					
04	2670	X	1885	-0-	-785	-0-			100	1	1785	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	1758	-0-	-1001	-0-			103	1	1655	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	1631	-0-	-859	-0-			89	1	1542	2	Y	-0-					-0-
07	2294	X	1675	-0-	-619	-0-			113	1	1562	2	Y	-0-					-0-
08	1953	X	1713	-0-	-240	-0-			104	1	1609	2	Y	-0-					-0-
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-							Y	NO RPT					-0-

BURGHER "D"					WELL #:	13	RRCID ->	186419	COMPL.	DATE 09/07/2001	TOTAL	DEPTH 13230	PERF.12968	- 13048					
04	3300	X	3138	-0-	-162	-0-			167	1	2971	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3234	-0-	-114	-0-			189	1	3045	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2888	-0-	-262	-0-			158	1	2730	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	2772	-0-	-545	-0-			187	1	2583	2	Y	-0-					-0-
									2	9				2		2	8		
08	3317	X	3207	-0-	-110	-0-			195	1	3010	2	Y	-0-					-0-
									2	9				2		2	8		
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-							Y	NO RPT					-0-

PARKER, LOUETTA "A"					WELL #:	1	RRCID ->	186459	COMPL.	DATE 09/16/2001	TOTAL	DEPTH 17521	PERF.14939	- 15216					
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

BURGHER "D"					WELL #:	16	RRCID ->	186561	COMPL.	DATE 09/15/2001	TOTAL	DEPTH 13200	PERF.12870	- 12995					
04	2490	N	2426	-0-	-64	-0-			129	1	2297	2	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2462	-0-	-204	-0-			144	1	2318	2	Y	-0-					-0-
06	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-			121	1	2097	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	2230	-0-	-281	-0-			150	1	2080	2	Y	-0-					-0-
08	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-			166	1	2561	2	Y	-0-					-0-
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-							Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"				//CONT.// WELL #:	25978 300 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
						RRCID ->	186565	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL	DEPTH	13240	PERF.12798	- 12884	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	569	2	Y	-0-			-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	541	2	Y	-0-			-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	493	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	496	-0-	-124	-0-	-0-	33	1	463	2	Y	-0-			-0-
08	589 N	429	-0-	-160	-0-	-0-	26	1	403	2	Y	-0-			-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MOODY "A"				WELL #:	6	RRCID ->	186576	COMPL. DATE	04/13/2016	TOTAL	DEPTH	13116	PERF.11338	- 12892	
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1705	2	Y	83	83	8	-0-
							91	9							
05	1860 N	1668	-0-	-192	-0-	-0-	97	1	1563	2	Y	7	7	8	-0-
							8	9							
06	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1724	2	Y	-0-			-0-
07	1953 X	1486	-0-	-467	-0-	-0-	100	1	1376	2	Y	9	9	8	-0-
							10	9							
08	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	2105	2	Y	8	8	8	-0-
							9	9							
09	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BURGHER "C"				WELL #:	12	RRCID ->	186643	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.13084	- 13414	
04	1290 N	523	-0-	-767	-0-	-0-	28	1	495	2	Y	-0-			-0-
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	995	2	Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	839 X	839	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	782	2	Y	-0-			-0-
08	1054 X	813	-0-	-241	-0-	-0-	50	1	763	2	Y	-0-			-0-
09	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BURGHER "D"				WELL #:	15	RRCID ->	186853	COMPL. DATE	04/09/2016	TOTAL	DEPTH	13435	PERF.12576	- 13259	
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-			-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	28	-0-	-96	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
08	186 N	20	-0-	-166	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BURGHER "A"				WELL #:	12	RRCID ->	186912	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.12715	- 13268	
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	Y	-0-			-0-
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	463	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	-0-	15	1	260	2	Y	-0-			-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	320	2	Y	-0-			-0-
08	496 N	333	-0-	-163	-0-	-0-	20	1	313	2	Y	-0-			-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BURGHER "C"				WELL #:	14	RRCID ->	187238	COMPL. DATE	10/17/2001	TOTAL	DEPTH	13670	PERF.13320	- 13476	
04	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	-0-	95	1	1695	2	Y	-0-			-0-
05	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	-0-	107	1	1716	2	Y	-0-			-0-
06	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1700	2	Y	-0-			-0-
07	1860 X	1665	-0-	-195	-0-	-0-	112	1	1553	2	Y	-0-			-0-
08	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1857	2	Y	-0-			-0-
09	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
BURGHER "A"														
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 220903														
WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1290 N	1250	-0-	-40	-0-	66	1	1184	2	Y	-0-			-0-
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	116	1	1874	2	Y	-0-			-0-
06	816 X	816	-0-	-0-	-0-	45	1	771	2	Y	-0-			-0-
07	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	98	1	1352	2	Y	-0-			-0-
08	1984 X	1130	-0-	-854	-0-	69	1	1061	2	Y	-0-			-0-
09	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT			-0-
IVY, PHILLIP "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396														
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-			-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	Y	-0-			-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	2	Y	-0-			-0-
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	18	1	273	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-0-
MOODY "A"														
WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706														
04	14B2 EXT	802	-0-	802	802	43	1	759	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	177	-0-	177	979	10	1	167	2	Y	-0-			-0-
06	1066 X	87	-0-	-979	-0-	5	1	82	2	Y	-0-			-0-
07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
08	837 X	224	-0-	-613	-0-	14	1	210	2	Y	-0-			-0-
09	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			-0-
BURGHER "E"														
WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332														
04	5760 X	5574	-0-	-186	-0-	296	1	5277	2	Y	1	1	8	-0-
05	5766 X	5702	-0-	-64	-0-	334	1	5366	2	Y	2	2	8	-0-
06	5580 X	4813	-0-	-767	-0-	263	1	4550	2	Y	-0-			-0-
07	5766 X	3695	-0-	-2071	-0-	249	1	3443	2	Y	3	3	8	-0-
08	5766 X	5297	-0-	-469	-0-	323	1	4972	2	Y	2	2	8	-0-
09	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	2	9			Y	NO RPT			-0-
BURGHER "D"														
WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641														
04	5520 X	5367	-0-	-153	-0-	285	1	5081	2	Y	1	1	8	-0-
05	5642 X	5192	-0-	-450	-0-	304	1	4886	2	Y	2	2	8	-0-
06	5460 X	4700	-0-	-760	-0-	257	1	4443	2	Y	-0-			-0-
07	5859 X	4186	-0-	-1673	-0-	282	1	3903	2	Y	1	1	8	-0-
08	5859 X	4576	-0-	-1283	-0-	279	1	4295	2	Y	2	2	8	-0-
09	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-	2	9			Y	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
BURGHER "A"														
WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
04	3150 X	1925	-0-	-1225	-0-	102	1	1823	2	Y	-0-		-0-	
05	3255 X	3240	-0-	-15	-0-	190	1	3048	2	Y	2	2 8	-0-	
						2	9							
06	3000 X	2877	-0-	-123	-0-	157	1	2720	2	Y	-0-		-0-	
07	3038 X	2496	-0-	-542	-0-	168	1	2326	2	Y	2	2 8	-0-	
						2	9							
08	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	201	1	3097	2	Y	2	2 8	-0-	
						2	9							
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT		-0-	
BURGHER "C"														
WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247														
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	75	1	1343	2	Y	-0-		-0-	
05	1209 N	934	-0-	-275	-0-	55	1	879	2	Y	-0-		-0-	
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	2	Y	-0-		-0-	
07	1209 N	476	-0-	-733	-0-	32	1	444	2	Y	-0-		-0-	
08	930 N	646	-0-	-284	-0-	39	1	607	2	Y	-0-		-0-	
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT		-0-	
IVY, PHILLIP "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	990	-0-	-990	-0-	58	1	932	2	Y	-0-		-0-	
06	1319 X	329	-0-	-990	-0-	18	1	311	2	Y	-0-		-0-	
07	397 X	397	-0-	-0-	-0-	27	1	370	2	Y	-0-		-0-	
08	992 X	276	-0-	-716	-0-	17	1	259	2	Y	-0-		-0-	
09	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT		-0-	
BURGHER "E"														
WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050														
04	2040 N	1849	-0-	-191	-0-	98	1	1751	2	Y	-0-		-0-	
05	2077 N	1849	-0-	-228	-0-	108	1	1741	2	Y	-0-		-0-	
06	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	92	1	1584	2	Y	-0-		-0-	
07	1922 X	1892	-0-	-30	-0-	128	1	1764	2	Y	-0-		-0-	
08	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	136	1	2100	2	Y	-0-		-0-	
09	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT		-0-	
PHILLIP IVY "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385														
04	2910 X	2879	-0-	-31	-0-	153	1	2726	2	Y	-0-		-0-	
05	3007 X	2839	-0-	-168	-0-	166	1	2671	2	Y	2	2 8	-0-	
						2	9							
06	2910 X	2479	-0-	-431	-0-	136	1	2343	2	Y	-0-		-0-	
07	3007 X	2391	-0-	-616	-0-	161	1	2229	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
08	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	188	1	2902	2	Y	-0-		-0-	
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT		-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																
IVY, PHILLIP "A"																
WELL #: 5																
RRCID -> 188254																
COMPL. DATE 10/13/2001																
TOTAL DEPTH 13575																
PERF.13152 - 13320																
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
04	3360 X	1289	-0-	-2071	-0-	68	1	1221	2	Y	-0-					-0-
05	2945 X	922	-0-	-2023	-0-	54	1	868	2	Y	-0-					-0-
06	2310 X	682	-0-	-1628	-0-	37	1	645	2	Y	-0-					-0-
07	2046 X	892	-0-	-1154	-0-	60	1	831	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	178	1	2747	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
09	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-
BURGHER "G"																
WELL #: 9																
RRCID -> 188570																
COMPL. DATE 02/27/2002																
TOTAL DEPTH 13200																
PERF.12916 - 13010																
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
IVY, PHILLIP "A"																
WELL #: 6																
RRCID -> 189206																
COMPL. DATE 04/26/2002																
TOTAL DEPTH 13570																
PERF.13275 - 13370																
04	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	162	1	2892	2	Y	-0-					-0-
05	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	182	1	2931	2	Y	-0-					-0-
06	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	163	1	2811	2	Y	-0-					-0-
07	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	168	1	2326	2	Y	-0-					-0-
08	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	212	1	3276	2	Y	-0-					-0-
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					-0-
BOWERS "A"																
WELL #: 1																
RRCID -> 189475																
COMPL. DATE 04/11/2002																
TOTAL DEPTH 13236																
PERF.12940 - 13059																
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	63	1	1124	2	Y	-0-					-0-
05	1116 N	757	-0-	-359	-0-	44	1	713	2	Y	-0-					-0-
06	923 X	923	-0-	-0-	-0-	50	1	873	2	Y	-0-					-0-
07	1240 X	1055	-0-	-185	-0-	71	1	984	2	Y	-0-					-0-
08	1240 X	724	-0-	-516	-0-	44	1	680	2	Y	-0-					-0-
09	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-
IVY, PHILLIP "A"																
WELL #: 7																
RRCID -> 189518																
COMPL. DATE 06/05/2002																
TOTAL DEPTH 13500																
PERF.13094 - 13288																
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	74	1	1313	2	Y	-0-					-0-
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	84	1	1356	2	Y	-0-					-0-
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	70	1	1214	2	Y	-0-					-0-
07	1178 N	1088	-0-	-90	-0-	73	1	1015	2	Y	-0-					-0-
08	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	105	1	1626	2	Y	-0-					-0-
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-
BONNER, HUNTER "A"																
WELL #: 1																
RRCID -> 189530																
COMPL. DATE 06/12/2002																
TOTAL DEPTH 13220																
PERF.12882 - 13073																
04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	128	1	2278	2	Y	-0-					-0-
05	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	146	1	2346	2	Y	-0-					-0-
06	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	98	1	1695	2	Y	-0-					-0-
07	2480 X	1841	-0-	-639	-0-	124	1	1716	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	2511 X	2495	-0-	-16	-0-	152	1	2341	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																					
BURGHER "G"																					
//CONT.// 25978 300																					
//CONT.// 220903																					
WELL #: 8																					
RRCID -> 189555																					
COMPL. DATE 06/13/2001																					
TOTAL DEPTH 13520																					
PERF.13000 - 13278																					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
04	2160 N	1828	-0-	-332	-0-	97	1	1731	2	Y	-0-	-0-					-0-				
05	2108 N	1923	-0-	-185	-0-	113	1	1810	2	Y	-0-	-0-					-0-				
06	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	108	1	1868	2	Y	-0-	-0-					-0-				
07	1891 X	1868	-0-	-23	-0-	126	1	1742	2	Y	-0-	-0-					-0-				
08	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	151	1	2335	2	Y	-0-	-0-					-0-				
09	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-				
APC ANDERSON					WELL #:	1	RRCID -> 189696					COMPL. DATE 07/18/2002					TOTAL DEPTH 13380			PERF.13056 - 13226	
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-	-0-					-0-				
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	N	-0-	-0-					-0-				
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-	-0-					-0-				
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-	-0-					-0-				
08	62 N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-	-0-					-0-				
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-				
PARKER, J & L "E"					WELL #:	2	RRCID -> 190006					COMPL. DATE 07/21/2002					TOTAL DEPTH 13175			PERF.12883 - 12956	
04	1830 N	11	-0-	-1819	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	-0-					-0-				
05	403 N	14	-0-	-389	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	-0-					-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-				
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	-0-					-0-				
08	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2			Y	-0-	-0-					-0-				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-				
IVY, PHILLIP "A"					WELL #:	8	RRCID -> 190170					COMPL. DATE 08/14/2002					TOTAL DEPTH 13575			PERF.13152 - 13388	
04	2940 X	2642	-0-	-298	-0-	140	1	2502	2	Y	-0-	-0-					-0-				
05	3038 X	2854	-0-	-184	-0-	167	1	2687	2	Y	-0-	-0-					-0-				
06	2940 X	2518	-0-	-422	-0-	138	1	2380	2	Y	-0-	-0-					-0-				
07	2852 X	2207	-0-	-645	-0-	149	1	2057	2	Y	1	1	8				-0-				
						1	9														
08	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	183	1	2824	2	Y	2	2	8				-0-				
						2	9														
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-				
IVY, BETTY JEAN 'A					WELL #:	2	RRCID -> 190761					COMPL. DATE 09/04/2002					TOTAL DEPTH 13180			PERF.12814 - 13000	
04	4530 X	4312	-0-	-218	-0-	229	1	4083	2	Y	-0-	-0-					-0-				
05	4805 X	4399	-0-	-406	-0-	257	1	4142	2	Y	-0-	-0-					-0-				
06	4650 X	3971	-0-	-679	-0-	217	1	3754	2	Y	-0-	-0-					-0-				
07	4805 X	3379	-0-	-1426	-0-	228	1	3151	2	Y	-0-	-0-					-0-				
08	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	312	1	4813	2	Y	-0-	-0-					-0-				
09	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-				
IVY, BETTY JEAN "A"					WELL #:	5	RRCID -> 190839					COMPL. DATE 09/11/2002					TOTAL DEPTH 13300			PERF.12984 - 13090	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-				

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
IVY, PHILLIP "A"														
WELL #: 10														
RRCID -> 191213														
COMPL. DATE 09/24/2002														
TOTAL DEPTH 13650														
PERF.13354 - 13446														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	50	1	883	2	Y	-0-			-0-
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	55	1	877	2	Y	-0-			-0-
06	840 N	767	-0-	-73	-0-	42	1	725	2	Y	-0-			-0-
07	961 N	689	-0-	-272	-0-	46	1	643	2	Y	-0-			-0-
08	930 N	922	-0-	-8	-0-	56	1	866	2	Y	-0-			-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT			-0-
BONNER, HUNTER "A"														
WELL #: 4														
RRCID -> 191389														
COMPL. DATE 10/18/2002														
TOTAL DEPTH 13400														
PERF.13014 - 13181														
04	3000 N	3139	-0-	139	139	167	1	2971	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	2592 N	2453	-0-	-139	-0-	143	1	2308	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
06	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	114	1	1965	2	Y	-0-			-0-
07	2759 X	1355	-0-	-1404	-0-	91	1	1264	2	Y	-0-			-0-
08	3255 X	2187	-0-	-1068	-0-	133	1	2054	2	Y	-0-			-0-
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT			-0-
IVY, PHILLIP "A"														
WELL #: 9														
RRCID -> 191500														
COMPL. DATE 10/30/2002														
TOTAL DEPTH 13636														
PERF.13222 - 13460														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1052	-0-	1052	1052	62	1	990	2	Y	-0-			-0-
06	1333 X	281	-0-	-1052	-0-	15	1	266	2	Y	-0-			-0-
07	807 X	807	-0-	-0-	-0-	54	1	753	2	Y	-0-			-0-
08	1054 N	355	-0-	-699	-0-	22	1	333	2	Y	-0-			-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-
BURGHER "A"														
WELL #: 8														
RRCID -> 191647														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 12777														
PERF.12280 - 12670														
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT			-0-
APC ANDERSON														
WELL #: 2														
RRCID -> 192164														
COMPL. DATE 11/28/2002														
TOTAL DEPTH 13377														
PERF.13030 - 13242														
04	3870 X	3643	-0-	-227	-0-	194	1	3449	2	N	-0-			-0-
05	3999 X	3647	-0-	-352	-0-	213	1	3432	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
06	3780 X	3524	-0-	-256	-0-	193	1	3331	2	N	-0-			-0-
07	3782 X	3498	-0-	-284	-0-	236	1	3260	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
08	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	267	1	4113	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC APC CLARIDGE "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	192330	COMPL.	DATE	12/12/2002	TOTAL	DEPTH	13395	PERF.13015	-	13163			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-		-0-	110	1	1962	2	Y	-0-					-0-
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-		-0-	121	1	1950	2	Y	-0-					-0-
06	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-		-0-	73	1	1260	2	Y	-0-					-0-
07	1767	X	805	-0-	-962	-0-		-0-	54	1	750	2	Y	1		1	8		-0-
									1	9									
08	2139	X	684	-0-	-1455	-0-		-0-	42	1	642	2	Y	-0-					-0-
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
BOWERS "A"					WELL #:	2	RRCID ->	192376	COMPL.	DATE	12/06/2002	TOTAL	DEPTH	13185	PERF.12556	-	12872		
04	1560	N	1269	-0-	-291	-0-		-0-	67	1	1202	2	Y	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-		-0-	83	1	1332	2	Y	-0-					-0-
06	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-		-0-	74	1	1280	2	Y	-0-					-0-
07	1302	X	1076	-0-	-226	-0-		-0-	73	1	1002	2	Y	1		1	8		-0-
									1	9									
08	1426	X	1332	-0-	-94	-0-		-0-	81	1	1249	2	Y	2		2	8		-0-
									2	9									
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
APC ANDERSON					WELL #:	3	RRCID ->	192976	COMPL.	DATE	01/29/2003	TOTAL	DEPTH	13485	PERF.12984	-	16116		
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-		-0-	13	1	238	2	N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-		-0-	20	1	328	2	N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-		-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-
07	248	N	160	-0-	-88	-0-		-0-	11	1	149	2	N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-		-0-	18	1	283	2	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"					WELL #:	1	RRCID ->	193065	COMPL.	DATE	01/29/2003	TOTAL	DEPTH	13240	PERF.12931	-	13039		
04	3060	X	2860	-0-	-200	-0-		-0-	152	1	2708	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2855	-0-	-307	-0-		-0-	167	1	2688	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2732	-0-	-328	-0-		-0-	149	1	2583	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2963	-0-	-199	-0-		-0-	200	1	2763	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2636	-0-	-309	-0-		-0-	161	1	2475	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
BONNER, HUNTER "A"					WELL #:	5	RRCID ->	193615	COMPL.	DATE	02/13/2003	TOTAL	DEPTH	13335	PERF.12920	-	13132		
04	1290	N	834	-0-	-456	-0-		-0-	44	1	790	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1063	-0-	-270	-0-		-0-	62	1	1001	2	Y	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-		-0-	50	1	858	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	810	-0-	-58	-0-		-0-	55	1	754	2	Y	1		1	8		-0-
									1	9									
08	1054	N	950	-0-	-104	-0-		-0-	58	1	890	2	Y	2		2	8		-0-
									2	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
BURGHER "G"					WELL #:	13	RRCID ->	193617	COMPL.	DATE	03/05/2003	TOTAL	DEPTH	13360	PERF.12876	-	13042		
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-		-0-	105	1	1866	2	Y	-0-					-0-
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-		-0-	108	1	1741	2	Y	-0-					-0-
06	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-		-0-	97	1	1677	2	Y	-0-					-0-
07	2046	X	1764	-0-	-282	-0-		-0-	119	1	1645	2	Y	-0-					-0-
08	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-		-0-	146	1	2248	2	Y	-0-					-0-
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"										CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 4										RRCID -> 193618		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12813 - 13072	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
04	2730 X	1692	-0-	-1038	-0-	90	1	1602	2	Y	-0-				-0-		
05	2759 X	1912	-0-	-847	-0-	112	1	1800	2	Y	-0-				-0-		
06	2130 X	1726	-0-	-404	-0-	94	1	1632	2	Y	-0-				-0-		
07	2201 X	1959	-0-	-242	-0-	132	1	1827	2	Y	-0-				-0-		
08	1922 X	1834	-0-	-88	-0-	112	1	1722	2	Y	-0-				-0-		
09	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT				-0-		
APC ANDERSON					WELL #: 4	RRCID -> 193636		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 13425		PERF.12968 - 13221					
04	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	237	1	4233	2	N	1	1	8		-0-		
						1	9										
05	4619 X	4449	-0-	-170	-0-	260	1	4187	2	N	2	2	8		-0-		
						2	9										
06	4170 X	3780	-0-	-390	-0-	207	1	3573	2	N	-0-				-0-		
07	4619 X	3268	-0-	-1351	-0-	220	1	3047	2	N	1	1	8		-0-		
						1	9										
08	4619 X	4197	-0-	-422	-0-	256	1	3939	2	N	2	2	8		-0-		
						2	9										
09	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT				-0-		
WILLIFORD "C"					WELL #: 1	RRCID -> 194153		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 15500		PERF.14673 - 15400					
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-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
BURGHER "C"					WELL #: 20	RRCID -> 194230		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 13412		PERF.13038 - 13219					
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	65	1	1157	2	Y	-0-				-0-		
05	1302 N	1243	-0-	-59	-0-	73	1	1170	2	Y	-0-				-0-		
06	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	62	1	1073	2	Y	-0-				-0-		
07	1271 X	1234	-0-	-37	-0-	83	1	1151	2	Y	-0-				-0-		
08	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	81	1	1248	2	Y	-0-				-0-		
09	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT				-0-		
BURGHER "C"					WELL #: 23	RRCID -> 194267		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 13640		PERF.13226 - 13382					
04	2 N	-0-	-0-	-2	-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-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
IVY, PHILLIP "A"					WELL #: 11	RRCID -> 194296		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH 13625		PERF.13219 - 13426					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													RRCID -> 195848		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 13165		PERF.12812 - 12933			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-			71 1	1273 2	Y	-0-							-0-			
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-			86 1	1381 2	Y	-0-							-0-			
06	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	-0-			61 1	1063 2	Y	-0-							-0-			
07	1395 X	1123	-0-	-272	-0-	-0-			76 1	1047 2	Y	-0-							-0-			
08	1457 X	1332	-0-	-125	-0-	-0-			81 1	1251 2	Y	-0-							-0-			
09	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-			
BURGHER "D"													WELL #: 18		RRCID -> 195849		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 13378		PERF.12884 - 13180	
04	4230 X	3584	-0-	-646	-0-	-0-			190 1	3393 2	Y	1		1 8					-0-			
05	4371 X	528	-0-	-3843	-0-	-0-			31 1	495 2	Y	2		2 8					-0-			
06	4170 X	3614	-0-	-556	-0-	-0-			198 1	3416 2	Y	-0-							-0-			
07	4309 X	1870	-0-	-2439	-0-	-0-			126 1	1743 2	Y	1		1 8					-0-			
08	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	-0-			280 1	4311 2	Y	2		2 8					-0-			
09	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-	-0-			2 9		Y	NO RPT							-0-			
BURGHER "D"													WELL #: 20		RRCID -> 195850		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 13340		PERF.12600 - 13171	
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-			45 1	810 2	Y	-0-							-0-			
05	806 N	175	-0-	-631	-0-	-0-			10 1	165 2	Y	-0-							-0-			
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-			14 1	242 2	Y	-0-							-0-			
07	899 N	307	-0-	-592	-0-	-0-			21 1	285 2	Y	1		1 8					-0-			
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-			14 1	214 2	Y	2		2 8					-0-			
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-			2 9		Y	NO RPT							-0-			
IVY, PHILLIP "A"													WELL #: 13		RRCID -> 195851		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 13620		PERF.13208 - 13334	
04	2940 X	2892	-0-	-48	-0-	-0-			154 1	2737 2	Y	1		1 8					-0-			
05	3038 X	3021	-0-	-17	-0-	-0-			177 1	2842 2	Y	2		2 8					-0-			
06	2940 X	2825	-0-	-115	-0-	-0-			154 1	2671 2	Y	-0-							-0-			
07	3007 X	2619	-0-	-388	-0-	-0-			177 1	2442 2	Y	-0-							-0-			
08	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	-0-			207 1	3196 2	Y	-0-							-0-			
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-			
BURGHER "C"													WELL #: 19		RRCID -> 195855		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13043 - 13089	
04	1260 N	931	-0-	-329	-0-	-0-			49 1	882 2	Y	-0-							-0-			
05	1271 N	766	-0-	-505	-0-	-0-			45 1	721 2	Y	-0-							-0-			
06	736 X	736	-0-	-0-	-0-	-0-			40 1	696 2	Y	-0-							-0-			
07	961 X	855	-0-	-106	-0-	-0-			58 1	797 2	Y	-0-							-0-			
08	1581 X	1301	-0-	-280	-0-	-0-			79 1	1222 2	Y	-0-							-0-			
09	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-			
PARKER, J & L "E"													WELL #: 3		RRCID -> 195856		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 13105		PERF.12728 - 12911	
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-			84 1	1496 2	Y	-0-							-0-			
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-			90 1	1454 2	Y	-0-							-0-			
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-			58 1	1010 2	Y	-0-							-0-			
07	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-	-0-					Y	-0-							-0-			
08	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-					Y	-0-							-0-			
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KNOWLES "A"															//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 220903															CNTY: FREESTONE														
															WELL #: 1															RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																										
04	6630 X	6420	-0-	-210	-0-	-0-		341 2	1 9	6077	2	N	2	2	8			-0-																										
05	6851 X	6741	-0-	-110	-0-	-0-		394 6	1 9	6341	2	N	5	5	8			-0-																										
06	6570 X	6334	-0-	-236	-0-	-0-		346 2	1 9	5988	2	N	-0-					-0-																										
07	6758 X	6093	-0-	-665	-0-	-0-		411 2	1 9	5680	2	N	2	2	8			-0-																										
08	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	-0-		431 3	1 9	6652	2	N	3	3	8			-0-																										
09	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
BURGHER "D"															WELL #: 21															RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023														
04	1260 N	1232	-0-	-28	-0-	-0-		65	1	1167	2	Y	-0-					-0-																										
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	1197	2	Y	-0-					-0-																										
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	1044	2	Y	-0-					-0-																										
07	1271 N	1045	-0-	-226	-0-	-0-		70	1	975	2	Y	-0-					-0-																										
08	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	-0-		74	1	1140	2	Y	-0-					-0-																										
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																										
BURGHER "E"															WELL #: 13															RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933														
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	-0-		19	1	332	2	Y	-0-					-0-																										
05	341 N	297	-0-	-44	-0-	-0-		17	1	280	2	Y	-0-					-0-																										
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	234	2	Y	-0-					-0-																										
07	372 N	215	-0-	-157	-0-	-0-		15	1	200	2	Y	-0-					-0-																										
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	-0-		18	1	283	2	Y	-0-					-0-																										
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																										
BONNER, HUNTER "A"															WELL #: 10															RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001														
04	1560 N	1447	-0-	-113	-0-	-0-		77	1	1370	2	Y	-0-					-0-																										
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-		86	1	1381	2	Y	-0-					-0-																										
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	1012	2	Y	-0-					-0-																										
07	1488 N	802	-0-	-686	-0-	-0-		54	1	748	2	Y	-0-					-0-																										
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	1386	2	Y	-0-					-0-																										
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																										
BURGHER "E"															WELL #: 14															RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164														
04	2803 N	2368	-0-	-435	-0-	-0-		126	1	2242	2	Y	-0-					-0-																										
05	1891 N	1563	-0-	-328	-0-	-0-		91	1	1472	2	Y	-0-					-0-																										
06	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	993	2	Y	-0-					-0-																										
07	1891 X	1001	-0-	-890	-0-	-0-		68	1	933	2	Y	-0-					-0-																										
08	3534 X	1595	-0-	-1939	-0-	-0-		97	1	1498	2	Y	-0-					-0-																										
09	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																										
IVY, BETTY JEAN "A"															WELL #: 8															RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980														
04	3540 X	3371	-0-	-169	-0-	-0-		179 1	1 9	3191	2	Y	1	1	8			-0-																										
05	3658 X	3624	-0-	-34	-0-	-0-		212 3	1 9	3409	2	Y	3	3	8			-0-																										
06	3450 X	3148	-0-	-302	-0-	-0-		172 2	1 9	2976	2	Y	-0-					-0-																										
07	3751 X	3132	-0-	-619	-0-	-0-		211 2	1 9	2919	2	Y	2	2	8			-0-																										
08	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	-0-		240 2	1 9	3704	2	Y	2	2	8			-0-																										
09	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																										

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"										CAPACITY										CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 6										NON-ASSOCIATED										RRCID -> 196314									
COMPL. DATE 06/27/2003										TOTAL DEPTH 13200										PERF.12928 - 13034									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE								
04		2301 N	1971	-0-	-0-	-330	-0-	-0-			105 1			1866 2	Y	-0-					-0-								
05		3100 X	-0-	-0-	-0-	-3100	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
06		3000 X	691	-0-	-0-	-2309	-0-	-0-			38 1			653 2	Y	-0-				-0-									
07		3100 X	185	-0-	-0-	-2915	-0-	-0-			12 1			173 2	Y	-0-				-0-									
08		3410 X	160	-0-	-0-	-3250	-0-	-0-			10 1			150 2	Y	-0-				-0-									
09		1980 X	NO RPT	-0-	-0-	-1980	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
BONNER, HUNTER "A"										WELL #: 9										RRCID -> 196468									
COMPL. DATE 07/14/2003										TOTAL DEPTH 13360										PERF.13058 - 13144									
04		2760 X	2099	-0-	-0-	-661	-0-	-0-			112 1			1987 2	Y	-0-					-0-								
05		2852 X	1152	-0-	-0-	-1700	-0-	-0-			67 1			1085 2	Y	-0-					-0-								
06		2370 X	1955	-0-	-0-	-415	-0-	-0-			107 1			1848 2	Y	-0-					-0-								
07		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			214 1			2956 2	Y	1		1 8			-0-								
											1 9																		
08		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			175 1			2704 2	Y	2		2 8			-0-								
											2 9																		
09		2100 X	NO RPT	-0-	-0-	-2100	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-								
BONNER, HUNTER "A"										WELL #: 6										RRCID -> 196598									
COMPL. DATE 07/25/2003										TOTAL DEPTH 13363										PERF.13013 - 13160									
04		5430 X	4884	-0-	-0-	-546	-0-	-0-			259 1			4624 2	Y	1		1 8			-0-								
											1 9																		
05		5611 X	4603	-0-	-0-	-1008	-0-	-0-			269 1			4331 2	Y	3		3 8			-0-								
											3 9																		
06		4950 X	4307	-0-	-0-	-643	-0-	-0-			235 1			4072 2	Y	-0-					-0-								
07		5239 X	3717	-0-	-0-	-1522	-0-	-0-			251 1			3464 2	Y	2		2 8			-0-								
											2 9																		
08		5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			320 1			4942 2	Y	2		2 8			-0-								
											2 9																		
09		4890 X	NO RPT	-0-	-0-	-4890	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-								
BURGHER "E"										WELL #: 15										RRCID -> 196693									
COMPL. DATE 07/08/2003										TOTAL DEPTH 13393										PERF.13084 - 13162									
04		1290 N	1200	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			64 1			1136 2	Y	-0-					-0-								
05		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			75 1			1201 2	Y	-0-					-0-								
06		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			64 1			1101 2	Y	-0-					-0-								
07		1240 N	1053	-0-	-0-	-187	-0-	-0-			71 1			982 2	Y	-0-					-0-								
08		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			89 1			1376 2	Y	-0-					-0-								
09		1170 N	NO RPT	-0-	-0-	-1170	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-								
BONNER, HUNTER "A"										WELL #: 3										RRCID -> 196882									
COMPL. DATE 06/12/2003										TOTAL DEPTH 13661										PERF.13256 - 13436									
04		5190 X	5003	-0-	-0-	-187	-0-	-0-			266 1			4736 2	Y	1		1 8			-0-								
											1 9																		
05		5363 X	5041	-0-	-0-	-322	-0-	-0-			295 1			4744 2	Y	2		2 8			-0-								
											2 9																		
06		5190 X	3904	-0-	-0-	-1286	-0-	-0-			213 1			3691 2	Y	-0-					-0-								
07		5394 X	3824	-0-	-0-	-1570	-0-	-0-			258 1			3565 2	Y	1		1 8			-0-								
											1 9																		
08		5394 X	5302	-0-	-0-	-92	-0-	-0-			323 1			4978 2	Y	1		1 8			-0-								
											1 9																		
09		5010 X	NO RPT	-0-	-0-	-5010	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-								

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 17		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				RRCID -> 196900		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL		DEPTH 13258		PERF.12958 - 13030				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2970 X	2889	-0-	-81	-0-	153	1 9	2735	2	Y	1	1 8				-0-
05	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	184	1 9	2967	2	Y	2	2 8				-0-
06	2520 X	2351	-0-	-169	-0-	129	1	2222	2	Y	-0-					-0-
07	2976 X	1971	-0-	-1005	-0-	133	1	1838	2	Y	-0-					-0-
08	3162 X	2914	-0-	-248	-0-	177	1	2737	2	Y	-0-					-0-
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					-0-
BURGHER "D"				WELL #:	23	RRCID -> 196904		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL		DEPTH 13435		PERF.13120 - 13235		
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	100	1 9	1789	2	Y	1	1 8				-0-
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	72	1 9	1163	2	Y	2	2 8				-0-
06	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	83	1	1432	2	Y	-0-					-0-
07	1426 X	650	-0-	-776	-0-	44	1	606	2	Y	-0-					-0-
08	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	139	1	2149	2	Y	-0-					-0-
09	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #:	7	RRCID -> 196906		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL		DEPTH 13211		PERF.12948 - 13007		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-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	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #:	9	RRCID -> 196943		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL		DEPTH 13230		PERF.12844 - 12992		
04	3810 X	3104	-0-	-706	-0-	165	1 9	2938	2	Y	1	1 8				-0-
05	3937 X	3749	-0-	-188	-0-	219	1 9	3528	2	Y	2	2 8				-0-
06	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	214	1	3697	2	Y	-0-					-0-
07	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	326	1 9	4501	2	Y	3	3 8				-0-
08	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	332	1 9	5127	2	Y	2	2 8				-0-
09	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					-0-
BONNER, HUNTER "A"				WELL #:	7	RRCID -> 197135		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL		DEPTH 13275		PERF.12874 - 13035		
04	2490 X	1870	-0-	-620	-0-	99	1 9	1770	2	Y	1	1 8				-0-
05	2976 X	2798	-0-	-178	-0-	164	1 9	2632	2	Y	2	2 8				-0-
06	2880 X	1993	-0-	-887	-0-	109	1	1884	2	Y	-0-					-0-
07	2976 X	2061	-0-	-915	-0-	139	1 9	1921	2	Y	1	1 8				-0-
08	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	192	1 9	2956	2	Y	2	2 8				-0-
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "E"				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 12		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
						RRCID -> 197210		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL		DEPTH 13189		PERF.12918 - 12986			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		300 N	277	-0-	-23	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					-0-
05		310 N	288	-0-	-22	-0-	17	1	271	2	Y	-0-					-0-
06		306 N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	Y	-0-					-0-
07		279 N	262	-0-	-17	-0-	18	1	244	2	Y	-0-					-0-
08		456 N	456	-0-	-0-	-0-	28	1	428	2	Y	-0-					-0-
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-
BURGHER "E"				WELL #: 17		RRCID -> 197238		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL		DEPTH 13387		PERF.13106 - 13181			
04		3210 X	3150	-0-	-60	-0-	167	1	2983	2	Y	-0-					-0-
05		3317 X	3166	-0-	-151	-0-	185	1	2981	2	Y	-0-					-0-
06		3210 X	2516	-0-	-694	-0-	138	1	2378	2	Y	-0-					-0-
07		3255 X	2052	-0-	-1203	-0-	138	1	1913	2	Y	1		1	8		-0-
							1	9									
08		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	215	1	3319	2	Y	2		2	8		-0-
							2	9									
09		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					-0-
BURGHER "G"				WELL #: 12		RRCID -> 197240		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL		DEPTH 13328		PERF.12934 - 13152			
04		3810 X	3796	-0-	-14	-0-	202	1	3594	2	Y	-0-					-0-
05		3937 X	3894	-0-	-43	-0-	228	1	3666	2	Y	-0-					-0-
06		3750 X	3210	-0-	-540	-0-	175	1	3035	2	Y	-0-					-0-
07		3937 X	2900	-0-	-1037	-0-	196	1	2704	2	Y	-0-					-0-
08		3937 X	3847	-0-	-90	-0-	234	1	3613	2	Y	-0-					-0-
09		3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					-0-
BURGHER "A"				WELL #: 15		RRCID -> 197628		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL		DEPTH 13640		PERF.13194 - 13458			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BURGHER "C"				WELL #: 21		RRCID -> 197710		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL		DEPTH 13471		PERF.13072 - 13255			
04		3840 X	3602	-0-	-238	-0-	191	1	3411	2	Y	-0-					-0-
05		3968 X	3534	-0-	-434	-0-	207	1	3327	2	Y	-0-					-0-
06		3540 X	3308	-0-	-232	-0-	181	1	3127	2	Y	-0-					-0-
07		3720 X	2701	-0-	-1019	-0-	182	1	2518	2	Y	1		1	8		-0-
							1	9									
08		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	258	1	3974	2	Y	2		2	8		-0-
							2	9									
09		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					-0-
IVY, BETTY JEAN				WELL #: 14		RRCID -> 198357		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL		DEPTH 13150		PERF.12840 - 12942			
04		2087 N	1954	-0-	-133	-0-	104	1	1849	2	Y	1		1	8		-0-
							1	9									
05		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	157	1	2530	2	Y	2		2	8		-0-
							2	9									
06		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	157	1	2722	2	Y	-0-					-0-
07		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	209	1	2895	2	Y	-0-					-0-
08		3224 X	3112	-0-	-112	-0-	190	1	2922	2	Y	-0-					-0-
09		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
IVY, PHILLIP "A"														
WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	3960 X	3850	-0-	-110	-0-	204	1	3645	2	Y	1	1	8	-0-
05	4092 X	3994	-0-	-98	-0-	234	1	3758	2	Y	2	2	8	-0-
06	3720 X	3462	-0-	-258	-0-	189	1	3273	2	Y	-0-			-0-
07	3968 X	3340	-0-	-628	-0-	225	1	3112	2	Y	3	3	8	-0-
08	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	277	1	4265	2	Y	2	2	8	-0-
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-	2	9			Y	NO RPT			-0-
BURGHER "C"														
WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233														
04	330 N	266	-0-	-64	-0-	14	1	252	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	147	-0-	-225	-0-	9	1	138	2	Y	-0-			-0-
06	470 X	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	Y	-0-			-0-
07	541 X	541	-0-	-0-	-0-	36	1	505	2	Y	-0-			-0-
08	697 X	697	-0-	-0-	-0-	42	1	655	2	Y	-0-			-0-
09	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			-0-
IVY, BETTY JEAN "A"														
WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012														
04	1950 N	1923	-0-	-27	-0-	102	1	1821	2	Y	-0-			-0-
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	119	1	1919	2	Y	-0-			-0-
06	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	108	1	1872	2	Y	-0-			-0-
07	1984 X	1955	-0-	-29	-0-	132	1	1823	2	Y	-0-			-0-
08	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	156	1	2406	2	Y	-0-			-0-
09	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT			-0-
BONNER, HUNTER "A"														
WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 13142														
04	1890 N	1656	-0-	-234	-0-	88	1	1568	2	Y	-0-			-0-
05	1767 N	1458	-0-	-309	-0-	85	1	1373	2	Y	-0-			-0-
06	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	94	1	1625	2	Y	-0-			-0-
07	1705 X	1559	-0-	-146	-0-	105	1	1454	2	Y	-0-			-0-
08	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	204	1	3140	2	Y	1	1	8	-0-
09	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-	1	9			Y	NO RPT			-0-
IVY, BETTY JEAN "A"														
WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	2408	-0-	2408	2408	141	1	2267	2	Y	-0-			-0-
06	2840 X	432	-0-	-2408	-0-	24	1	408	2	Y	-0-			-0-
07	140 X	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	Y	-0-			-0-
08	2418 X	2093	-0-	-325	-0-	127	1	1966	2	Y	-0-			-0-
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
IVY, BETTY JEAN "A"														
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 220903														
WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	2730 X	2681	-0-	-49	-0-	142 1	2538 2	Y		1	1 8		-0-	
05	2883 X	2742	-0-	-141	-0-	160 1	2579 2	Y		3	3 8		-0-	
06	2790 X	2471	-0-	-319	-0-	135 1	2336 2	Y		-0-			-0-	
07	2883 X	2375	-0-	-508	-0-	160 1	2213 2	Y		2	2 8		-0-	
08	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	181 1	2793 2	Y		2	2 8		-0-	
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-	2 9			Y	NO RPT			-0-	
BONNER, HUNTER "A"													WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116	
04	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	185 1	3289 2	Y		-0-			-0-	
05	3503 X	3474	-0-	-29	-0-	203 1	3269 2	Y		2	2 8		-0-	
06	3300 X	2689	-0-	-611	-0-	147 1	2542 2	Y		-0-			-0-	
07	3596 X	2916	-0-	-680	-0-	196 1	2717 2	Y		3	3 8		-0-	
08	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	226 1	3481 2	Y		2	2 8		-0-	
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-	2 9			Y	NO RPT			-0-	
BURGHER "D"													WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140	
04	14B2 EXT	138	-0-	138	138	7 1	131 2	Y		-0-			-0-	
05	14B2 EXT	41	-0-	41	179	2 1	39 2	Y		-0-			-0-	
06	412 X	233	-0-	-179	-0-	13 1	220 2	Y		-0-			-0-	
07	188 X	188	-0-	-0-	-0-	13 1	175 2	Y		-0-			-0-	
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19 1	289 2	Y		-0-			-0-	
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT			-0-	
PARKER, LOUETTA "A"													WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815	
04	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	446 1	7953 2	N		2	2 8		-0-	
05	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	368 1	5917 2	N		8	8 8		-0-	
06	5190 X	4513	-0-	-677	-0-	247 1	4266 2	N		-0-			-0-	
07	7688 X	9	-0-	-7679	-0-	5 2	4 9	N		4	4 8		-0-	
08	7688 X	51	-0-	-7637	-0-	3 1	48 2	N		-0-			-0-	
09	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-				N	NO RPT			-0-	
BURGHER "E"													WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154	
04	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	98 1	1754 2	Y		1	1 8		-0-	
05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	100 1	1613 2	Y		1	1 8		-0-	
06	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	89 1	1541 2	Y		-0-			-0-	
07	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	98 1	1350 2	Y		-0-			-0-	
08	2015 X	2007	-0-	-8	-0-	122 1	1885 2	Y		-0-			-0-	
09	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-				Y	NO RPT			-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 14			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
													RRCID -> 202174			COMPL. DATE 04/08/2004			TOTAL DEPTH 13260			PERF.12944 - 12952					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE								
04		480 N	368	-0-	-112	-0-			20 1	348 2	Y	-0-							-0-								
05		527 N	107	-0-	-420	-0-			6 1	101 2	Y	-0-							-0-								
06		450 N	184	-0-	-266	-0-			10 1	174 2	Y	-0-							-0-								
07		436 N	436	-0-	-0-	-0-			29 1	407 2	Y	-0-							-0-								
08		610 N	610	-0-	-0-	-0-			37 1	573 2	Y	-0-							-0-								
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT							-0-								
KNOWLES "A"													WELL #: 3			RRCID -> 202254			COMPL. DATE 04/08/2004			TOTAL DEPTH 17290			PERF.15170 - 16620		
04		5010 X	4931	-0-	-79	-0-			262 1	4669 2	N	-0-							-0-								
05		5239 X	5178	-0-	-61	-0-			303 1	4873 2	N	-0-							-0-								
									2 9																		
06		5070 X	4718	-0-	-352	-0-			258 1	4460 2	N	-0-							-0-								
07		5332 X	4111	-0-	-1221	-0-			277 1	3830 2	N	-0-							-0-								
									4 9																		
08		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-			340 1	5243 2	N	-0-							-0-								
									2 9																		
09		5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT							-0-								
OLAJUWON "A"													WELL #: 1			RRCID -> 202286			COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 16790			PERF.14873 - 16506		
04		150 X	86	-0-	-64	-0-			5 1	81 2	N	-0-							-0-								
05		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-							-0-								
06		150 X	62	-0-	-88	-0-			3 1	59 2	N	-0-							-0-								
07		93 X	70	-0-	-23	-0-			5 1	65 2	N	-0-							-0-								
08		93 X	44	-0-	-49	-0-			3 1	41 2	N	-0-							-0-								
09		90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT							-0-								
BONNER, HUNTER "A"													WELL #: 14			RRCID -> 202805			COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 13450			PERF.12908 - 13029		
04		14B2 EXT	691	-0-	691	691			37 1	654 2	Y	-0-							-0-								
05		14B2 EXT	4583	-0-	4583	5274			268 1	4315 2	Y	-0-							-0-								
06		6980 X	1706	-0-	-5274	-0-			93 1	1613 2	Y	-0-							-0-								
07		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-			74 1	1016 2	Y	-0-							-0-								
08		4588 X	1427	-0-	-3161	-0-			87 1	1340 2	Y	-0-							-0-								
09		4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT							-0-								
APC CLARIDGE "A"													WELL #: 2			RRCID -> 202810			COMPL. DATE 03/23/2004			TOTAL DEPTH 13375			PERF.13002 - 13185		
04		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-			140 1	2500 2	Y	-0-							-0-								
									1 9																		
05		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-			152 1	2444 2	Y	-0-							-0-								
									3 9																		
06		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-			143 1	2472 2	Y	-0-							-0-								
07		2728 X	2253	-0-	-475	-0-			152 1	2098 2	Y	-0-							-0-								
									3 9																		
08		3007 X	2734	-0-	-273	-0-			166 1	2566 2	Y	-0-							-0-								
									2 9																		
09		2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT							-0-								

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC APC CLARIDGE "A"										//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED //CONT.// 220903 WELL #: 7		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
										RRCID -> 202834		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13346 - 13356		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	4410 X	4245	-0-	-0-	-165	-0-		225 1	1 9	4019	2	Y	1	1	8			-0-
05	4557 X	4258	-0-	-0-	-299	-0-		249 1	1 9	4007	2	Y	2	2	8			-0-
06	4350 X	3457	-0-	-0-	-893	-0-		189 1	1 9	3268	2	Y	-0-					-0-
07	4402 X	3590	-0-	-0-	-812	-0-		242 1	1 9	3347	2	Y	1	1	8			-0-
08	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	-0-		287 1	1 9	4417	2	Y	1	1	8			-0-
09	4260 X	NO RPT	-0-	-0-	-4260	-0-		1 9				Y	NO RPT					-0-
PICKENS "B"					WELL #:	1	RRCID -> 202856	COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 17376		PERF.15099 - 17100						
04	3480 X	3361	-0-	-0-	-119	-0-		179 1	1 9	3181	2	N	1	1	8			-0-
05	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	-0-		213 1	1 9	3426	2	N	2	2	8			-0-
06	3420 X	3386	-0-	-0-	-34	-0-		185 1	1 9	3201	2	N	-0-					-0-
07	3534 X	3391	-0-	-0-	-143	-0-		229 1	1 9	3161	2	N	1	1	8			-0-
08	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	-0-		224 1	1 9	3452	2	N	2	2	8			-0-
09	3510 X	NO RPT	-0-	-0-	-3510	-0-		2 9				N	NO RPT					-0-
BONNER, HUNTER "A"					WELL #:	8	RRCID -> 202860	COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13279		PERF.12891 - 13049						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
REED "C"					WELL #:	1	RRCID -> 202863	COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 16940		PERF.14890 - 15507						
04	720 N	656	-0-	-0-	-64	-0-		35 1	1 9	621	2	N	-0-					-0-
05	806 N	576	-0-	-0-	-230	-0-		34 1	1 9	542	2	N	-0-					-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1	1 9	43	2	N	-0-					-0-
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-		69 1	1 9	953	2	N	-0-					-0-
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-		68 1	1 9	1046	2	N	-0-					-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-						N	NO RPT					-0-
APC ANDERSON					WELL #:	6	RRCID -> 202892	COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 13430		PERF.13023 - 13270						
04	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	-0-		382 1	1 9	6803	2	N	-0-					-0-
05	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	-0-		444 1	1 9	7138	2	N	-0-					-0-
06	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	-0-		312 1	1 9	5390	2	N	-0-					-0-
07	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	-0-		343 1	1 9	4748	2	N	1	1	8			-0-
08	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	-0-		422 1	1 9	6506	2	N	2	2	8			-0-
09	3990 X	NO RPT	-0-	-0-	-3990	-0-		2 9				N	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PERRENOT "A"				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				RRCID -> 202951	COMPL. DATE 05/12/2016	TOTAL	DEPTH 17100	PERF.14900	- 16680					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		915 N	915	-0-	-0-		49 1 1 9	865	2	N	1	1 8		-0-
05		1209 N	1006	-0-	-203		59 1 3 9	944	2	N	3	3 8		-0-
06		1039 N	1039	-0-	-0-		57 1	982	2	N	-0-			-0-
07		961 N	537	-0-	-424		36 1 4 9	497	2	N	4	4 8		-0-
08		992 N	848	-0-	-144		52 1 1 9	795	2	N	1	1 8		-0-
09		1050 N	NO RPT	-0-	-1050					N	NO RPT			-0-
IVY, PHILLIP "A"				WELL #: 14	RRCID -> 202999	COMPL. DATE 06/15/2004				TOTAL	DEPTH 13480	PERF.13144	- 13154	
04		3360 X	3211	-0-	-149		171 1	3040	2	Y	-0-			-0-
05		3472 X	3314	-0-	-158		194 1	3120	2	Y	-0-			-0-
06		3360 X	2699	-0-	-661		148 1	2551	2	Y	-0-			-0-
07		3379 X	2608	-0-	-771		176 1 1 9	2431	2	Y	1	1 8		-0-
08		3471 X	3471	-0-	-0-		211 1	3260	2	Y	-0-			-0-
09		3210 X	NO RPT	-0-	-3210					Y	NO RPT			-0-
IVY, PHILLIPS "A"				WELL #: 17	RRCID -> 203005	COMPL. DATE 06/28/2004				TOTAL	DEPTH 13497	PERF.13151	- 13290	
04		90 N	-0-	-0-	-90					Y	-0-			-0-
05		348 N	348	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		230 N	230	-0-	-0-		20 1	328	2	Y	-0-			-0-
07		234 N	234	-0-	-0-		13 1	217	2	Y	-0-			-0-
08		341 N	220	-0-	-121		16 1	218	2	Y	-0-			-0-
09		240 N	NO RPT	-0-	-240		13 1	207	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "C"				WELL #: 18	RRCID -> 203085	COMPL. DATE 06/25/2004				TOTAL	DEPTH 13570	PERF.13240	- 13305	
04		5130 X	4482	-0-	-648		238 1	4244	2	Y	-0-			-0-
05		5301 X	4536	-0-	-765		265 1 2 9	4269	2	Y	2	2 8		-0-
06		3977 X	3977	-0-	-0-		217 1	3760	2	Y	-0-			-0-
07		4712 X	3923	-0-	-789		264 1 2 9	3657	2	Y	2	2 8		-0-
08		4723 X	4723	-0-	-0-		288 1 2 9	4433	2	Y	2	2 8		-0-
09		4470 X	NO RPT	-0-	-4470					Y	NO RPT			-0-
PARKER, LOUETTA "A"				WELL #: 3	RRCID -> 203092	COMPL. DATE 06/12/2004				TOTAL	DEPTH 16800	PERF.14862	- 16720	
04		2340 N	1185	-0-	-1155		63 1 1 9	1121	2	N	1	1 8		-0-
05		2559 N	2559	-0-	-0-		150 1 3 9	2406	2	N	3	3 8		-0-
06		873 N	873	-0-	-0-		48 1	825	2	N	-0-			-0-
07		1464 N	1464	-0-	-0-		98 1 4 9	1362	2	N	4	4 8		-0-
08		2714 N	2714	-0-	-0-		165 1 2 9	2547	2	N	2	2 8		-0-
09		870 N	NO RPT	-0-	-870					N	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"														
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 220903 WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	390	-0-	390	390	21	1	369	2	Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	1663	-0-	1663	2053	97	1	1566	2	Y	-0-		-0-	
06	2867 X	814	-0-	-2053	-0-	44	1	770	2	Y	-0-		-0-	
07	532 X	532	-0-	-0-	-0-	36	1	496	2	Y	-0-		-0-	
08	1674 X	942	-0-	-732	-0-	57	1	885	2	Y	-0-		-0-	
09	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT		-0-	
DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868														
04	4410 X	1706	-0-	-2704	-0-	91	1	1614	2	N	1	1 8	-0-	
05	4557 X	936	-0-	-3621	-0-	55	1	878	2	N	3	3 8	-0-	
06	4320 X	4302	-0-	-18	-0-	235	1	4067	2	N	-0-		-0-	
07	4247 X	2779	-0-	-1468	-0-	187	1	2589	2	N	3	3 8	-0-	
08	3999 X	2194	-0-	-1805	-0-	134	1	2058	2	N	2	2 8	-0-	
09	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-	2	9			N	NO RPT		-0-	
KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774														
04	2130 N	1646	-0-	-484	-0-	87	1	1559	2	N	-0-		-0-	
05	3007 X	1718	-0-	-1289	-0-	101	1	1617	2	N	-0-		-0-	
06	2910 X	1527	-0-	-1383	-0-	83	1	1444	2	N	-0-		-0-	
07	3007 X	1800	-0-	-1207	-0-	121	1	1679	2	N	-0-		-0-	
08	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	209	1	3226	2	N	-0-		-0-	
09	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT		-0-	
BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476														
04	90 N	49	-0-	-41	-0-	3	1	46	2	Y	-0-		-0-	
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	Y	-0-		-0-	
06	353 X	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	Y	-0-		-0-	
07	436 X	436	-0-	-0-	-0-	29	1	407	2	Y	-0-		-0-	
08	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	70	1	1072	2	Y	-0-		-0-	
09	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT		-0-	
EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297														
04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	113	1	2008	2	Y	-0-		-0-	
05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	130	1	2086	2	Y	-0-		-0-	
06	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	100	1	1727	2	Y	-0-		-0-	
07	2201 X	1691	-0-	-510	-0-	114	1	1576	2	Y	1	1 8	-0-	
08	2480 X	2337	-0-	-143	-0-	142	1	2193	2	Y	2	2 8	-0-	
09	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-	2	9			Y	NO RPT		-0-	
REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744														
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	37	1	654	2	N	-0-		-0-	
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	35	1	556	2	N	-0-		-0-	
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	42	1	731	2	N	-0-		-0-	
07	713 N	407	-0-	-306	-0-	27	1	380	2	N	-0-		-0-	
08	3100 N	4657	-0-	1557	1557	284	1	4373	2	N	-0-		-0-	
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	777					N	NO RPT		-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"														//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 20		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
														RRCID -> 205145		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL		DEPTH 13276		PERF.12990 - 13000			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
04	3930	X	3083	-0-	-847	-0-			164	1	2918	2	Y	1		1	8		-0-						
05	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-			244	1	3930	2	Y	2		2	8		-0-						
06	3690	X	3326	-0-	-364	-0-			182	1	3144	2	Y	-0-					-0-						
07	3813	X	3238	-0-	-575	-0-			218	1	3020	2	Y	-0-					-0-						
08	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-			258	1	3974	2	Y	-0-					-0-						
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-							Y	NO RPT					-0-						

IVY, PHILLIP "A"														WELL #: 18		RRCID -> 205148		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL		DEPTH 13586		PERF.13340 - 13350	
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-			56	1	1002	2	Y	-0-					-0-						
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-			81	1	1304	2	Y	-0-					-0-						
06	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-			78	1	1358	2	Y	-0-					-0-						
07	1085	X	825	-0-	-260	-0-			56	1	769	2	Y	-0-					-0-						
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-			231	1	3564	2	Y	-0-					-0-						
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-							Y	NO RPT					-0-						

EVANS "A"														WELL #: 11		RRCID -> 205153		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL		DEPTH 13545		PERF.13234 - 13244	
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-			61	1	1093	2	Y	-0-					-0-						
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-			73	1	1176	2	Y	-0-					-0-						
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-			61	1	1049	2	Y	-0-					-0-						
07	1147	N	1002	-0-	-145	-0-			68	1	934	2	Y	-0-					-0-						
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-			84	1	1300	2	Y	-0-					-0-						
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-							Y	NO RPT					-0-						

IVY, BETTY JEAN "A"														WELL #: 21		RRCID -> 205539		COMPL. DATE 01/18/2017		TOTAL		DEPTH 13210		PERF.12515 - 12955	
04	3210	X	3082	-0-	-128	-0-			164	1	2918	2	Y	-0-					-0-						
05	3317	X	3143	-0-	-174	-0-			184	1	2959	2	Y	-0-					-0-						
06	3210	X	2214	-0-	-996	-0-			121	1	2093	2	Y	-0-					-0-						
07	3193	X	478	-0-	-2715	-0-			32	1	446	2	Y	-0-					-0-						
08	3193	X	1014	-0-	-2179	-0-			62	1	952	2	Y	-0-					-0-						
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-							Y	NO RPT					-0-						

IVY, PHILLIP "A"														WELL #: 19		RRCID -> 205542		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL		DEPTH 13650		PERF.13182 - 13310	
04	2880	X	2837	-0-	-43	-0-			151	1	2685	2	Y	1		1	8		-0-						
05	2976	X	2924	-0-	-52	-0-			171	1	2751	2	Y	2		2	8		-0-						
06	2880	X	2472	-0-	-408	-0-			135	1	2337	2	Y	-0-					-0-						
07	2976	X	2337	-0-	-639	-0-			158	1	2179	2	Y	-0-					-0-						
08	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-			182	1	2807	2	Y	-0-					-0-						
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-							Y	NO RPT					-0-						

BURGHER "G"														WELL #: 10		RRCID -> 206675		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL		DEPTH 13533		PERF.13096 - 13162	
04	2400	X	2060	-0-	-340	-0-			109	1	1951	2	Y	-0-					-0-						
05	2294	X	1646	-0-	-648	-0-			96	1	1550	2	Y	-0-					-0-						
06	2040	X	1113	-0-	-927	-0-			61	1	1052	2	Y	-0-					-0-						
07	2139	X	1173	-0-	-966	-0-			79	1	1094	2	Y	-0-					-0-						
08	2139	X	1217	-0-	-922	-0-			74	1	1143	2	Y	-0-					-0-						
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-							Y	NO RPT					-0-						

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
IVY, PHILLIP "A"														
WELL #: 16														
RRCID -> 207137														
COMPL. DATE 04/29/2004														
TOTAL DEPTH 13615													PERF.13400 - 13410	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3660 X	3507	-0-	-153	-0-	186	1	3321	2	Y	-0-			-0-
05	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	225	1	3614	2	Y	-0-			-0-
06	3630 X	2106	-0-	-1524	-0-	115	1	1991	2	Y	-0-			-0-
07	3751 X	3235	-0-	-516	-0-	218	1	3016	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
08	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	268	1	4130	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
09	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			-0-
IVY, BETTY JEAN "A"														
WELL #: 17														
RRCID -> 207176														
COMPL. DATE 06/20/2004														
TOTAL DEPTH 13444													PERF.13034 - 13282	
04	930 N	779	-0-	-151	-0-	41	1	738	2	Y	-0-			-0-
05	1147 N	863	-0-	-284	-0-	51	1	812	2	Y	-0-			-0-
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	39	1	668	2	Y	-0-			-0-
07	806 N	783	-0-	-23	-0-	53	1	730	2	Y	-0-			-0-
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	61	1	942	2	Y	-0-			-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			-0-
PARKER, LOUETTA "A"														
WELL #: 4														
RRCID -> 207177														
COMPL. DATE 06/24/2004														
TOTAL DEPTH 16965													PERF.14930 - 16892	
04	3000 N	4702	-0-	1702	1702	250	1	4452	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	5342	-0-	2242	3944	313	1	5029	2	Y	-0-			-0-
06	6132 X	2188	-0-	-3944	-0-	120	1	2068	2	Y	-0-			-0-
07	2883 X	1775	-0-	-1108	-0-	120	1	1655	2	Y	-0-			-0-
08	5332 X	4102	-0-	-1230	-0-	250	1	3851	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
09	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT			-0-
IVY, PHILLIP "A"														
WELL #: 20														
RRCID -> 207278														
COMPL. DATE 01/05/2005														
TOTAL DEPTH 13510													PERF.13290 - 13376	
04	1200 N	869	-0-	-331	-0-	46	1	823	2	Y	-0-			-0-
05	961 N	843	-0-	-118	-0-	49	1	794	2	Y	-0-			-0-
06	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	56	1	973	2	Y	-0-			-0-
07	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	88	1	1216	2	Y	-0-			-0-
08	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	86	1	1333	2	Y	-0-			-0-
09	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT			-0-
BURGHER "G"														
WELL #: 19														
RRCID -> 207279														
COMPL. DATE 12/10/2004														
TOTAL DEPTH 13272													PERF.12918 - 13080	
04	570 N	67	-0-	-503	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			-0-
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	54	1	874	2	Y	-0-			-0-
06	480 X	456	-0-	-24	-0-	25	1	431	2	Y	-0-			-0-
07	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	71	1	981	2	Y	-0-			-0-
08	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	114	1	1752	2	Y	-0-			-0-
09	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			-0-
BURGHER "E"														
WELL #: 10														
RRCID -> 207281														
COMPL. DATE 11/30/2004														
TOTAL DEPTH 13465													PERF.13170 - 13254	
04	5880 X	5671	-0-	-209	-0-	301	1	5369	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	6076 X	5869	-0-	-207	-0-	343	1	5523	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
06	5460 X	4829	-0-	-631	-0-	264	1	4565	2	Y	-0-			-0-
07	5859 X	4063	-0-	-1796	-0-	274	1	3787	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
08	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	407	1	6280	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
09	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 12	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE											
				RRCID -> 207283	COMPL. DATE 09/01/2004	TOTAL	DEPTH 13570	PERF.13228	- 13386												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-
06	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-		-0-			505	1	8729	2	Y	-0-					-0-
07	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-		-0-			179	1	2471	2	Y	-0-					-0-
08	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-		-0-			442	1	6811	2	Y	-0-					-0-
09	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-

WILLIFORD "C"				WELL #: 3	RRCID -> 208055	COMPL. DATE 03/17/2004	TOTAL	DEPTH 16408	PERF.14729	- 16346											
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-		26	1	465	2	N	-0-			-0-					-0-
05	527	N	475	-0-	-52	-0-		28	1	447	2	N	-0-			-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-		17	1	301	2	N	-0-			-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-		45	1	616	2	N	-0-			-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-		42	1	648	2	N	-0-			-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

BURGHER "A"				WELL #: 16	RRCID -> 208090	COMPL. DATE 07/21/2004	TOTAL	DEPTH 13680	PERF.13200	- 13369											
04	3510	X	3332	-0-	-178	-0-		177	1	3155	2	Y	-0-			-0-					-0-
05	3565	X	3459	-0-	-106	-0-		202	1	3255	2	Y	2			2	8				-0-
								2	9												
06	3450	X	2760	-0-	-690	-0-		151	1	2609	2	Y	-0-			-0-					-0-
07	3503	X	2750	-0-	-753	-0-		185	1	2564	2	Y	1			1	8				-0-
								1	9												
08	3503	X	3419	-0-	-84	-0-		208	1	3210	2	Y	1			1	8				-0-
								1	9												
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-

APC ANDERSON				WELL #: 7	RRCID -> 210433	COMPL. DATE 03/16/2005	TOTAL	DEPTH 13680	PERF.13163	- 13666											
04	6000	X	4155	-0-	-1845	-0-		221	1	3934	2	N	-0-			-0-					-0-
05	6200	X	2979	-0-	-3221	-0-		174	1	2805	2	N	-0-			-0-					-0-
06	6000	X	3131	-0-	-2869	-0-		171	1	2960	2	N	-0-			-0-					-0-
07	6200	X	3091	-0-	-3109	-0-		208	1	2883	2	N	-0-			-0-					-0-
08	6200	X	4968	-0-	-1232	-0-		303	1	4665	2	N	-0-			-0-					-0-
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

APC CLARIDGE "A"				WELL #: 9	RRCID -> 211853	COMPL. DATE 10/31/2004	TOTAL	DEPTH 13575	PERF.13200	- 13326											
04	1170	N	553	-0-	-617	-0-		29	1	524	2	Y	-0-			-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-		58	1	938	2	Y	-0-			-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-		16	1	283	2	Y	-0-			-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-		68	1	942	2	Y	-0-			-0-					-0-
08	992	N	790	-0-	-202	-0-		48	1	742	2	Y	-0-			-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-

IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #: 15	RRCID -> 212709	COMPL. DATE 06/14/2005	TOTAL	DEPTH 13150	PERF.12820	- 12958											
04	1110	N	1100	-0-	-10	-0-		58	1	1042	2	Y	-0-			-0-					-0-
05	1178	N	1137	-0-	-41	-0-		67	1	1070	2	Y	-0-			-0-					-0-
06	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-		76	1	1310	2	Y	-0-			-0-					-0-
07	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-		78	1	1078	2	Y	-0-			-0-					-0-
08	1147	X	1051	-0-	-96	-0-		64	1	987	2	Y	-0-			-0-					-0-
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC APC CLARIDGE "A"														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391																	
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			
04	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	128	1	2274	2	Y	-0-			-0-			
05	2387 X	2166	-0-	-221	-0-	127	1	2039	2	Y	-0-			-0-			
06	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	132	1	2274	2	Y	-0-			-0-			
07	2387 X	780	-0-	-1607	-0-	53	1	727	2	Y	-0-			-0-			
08	2480 X	1844	-0-	-636	-0-	112	1	1732	2	Y	-0-			-0-			
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT			-0-			
PICKENS "A"														WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040			
04	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	345	1	6152	2	N	1	1	8	-0-			
						1	9										
05	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	406	1	6527	2	N	3	3	8	-0-			
						3	9										
06	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	354	1	6117	2	N	-0-			-0-			
07	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	379	1	5234	2	N	2	2	8	-0-			
						2	9										
08	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	454	1	7001	2	N	2	2	8	-0-			
						2	9										
09	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-			
WILLIFORD "A"														WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931			
04	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	260	1	4631	2	Y	1	1	8	-0-			
						1	9										
05	5084 X	4659	-0-	-425	-0-	273	1	4383	2	Y	3	3	8	-0-			
						3	9										
06	4920 X	4498	-0-	-422	-0-	246	1	4252	2	Y	-0-			-0-			
07	5270 X	3540	-0-	-1730	-0-	239	1	3299	2	Y	2	2	8	-0-			
						2	9										
08	5270 X	4593	-0-	-677	-0-	280	1	4311	2	Y	2	2	8	-0-			
						2	9										
09	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT			-0-			
BURGHER "D"														WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570			
04	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	134	1	2396	2	Y	-0-			-0-			
05	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	153	1	2458	2	Y	2	2	8	-0-			
						2	9										
06	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	117	1	2020	2	Y	-0-			-0-			
07	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	131	1	1812	2	Y	4	4	8	-0-			
						4	9										
08	2604 N	956	-0-	-1648	-0-	58	1	896	2	Y	2	2	8	-0-			
						2	9										
09	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT			-0-			
APC CLARIDGE "A"														WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307			
04	540 N	517	-0-	-23	-0-	27	1	490	2	Y	-0-			-0-			
05	558 N	534	-0-	-24	-0-	31	1	503	2	Y	-0-			-0-			
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	Y	-0-			-0-			
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	44	1	603	2	Y	-0-			-0-			
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	40	1	611	2	Y	-0-			-0-			
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-0-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																	
J & L PARKER "E"																	
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938																	
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	
04	1350 N	4	-0-	-1346	-0-	4	2			Y	-0-					-0-	
05	1302 N	41	-0-	-1261	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-	
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-	
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-	
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-	
PHILLIP IVY "A"														WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900			
04	1170 N	1161	-0-	-9	-0-	62	1	1099	2	Y	-0-					-0-	
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	62	1	1000	2	Y	-0-					-0-	
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					-0-	
07	1209 N	182	-0-	-1027	-0-	12	1	170	2	Y	-0-					-0-	
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	79	1	1224	2	Y	-0-					-0-	
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BURGHER "C"														WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288			
04	5700 X	1663	-0-	-4037	-0-	88	1	1575	2	N	-0-					-0-	
05	5890 X	1349	-0-	-4541	-0-	79	1	1270	2	N	-0-					-0-	
06	4170 X	1504	-0-	-2666	-0-	82	1	1422	2	N	-0-					-0-	
07	1705 X	1476	-0-	-229	-0-	100	1	1376	2	N	-0-					-0-	
08	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	172	1	2644	2	N	-0-					-0-	
09	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-	
STOREY "A"														WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808			
04	6300 X	6065	-0-	-235	-0-	322	1	5743	2	N	-0-					-0-	
05	6510 X	6135	-0-	-375	-0-	359	1	5774	2	N	-0-					-0-	
						2	9										
06	6180 X	5647	-0-	-533	-0-	309	1	5338	2	N	-0-					-0-	
07	6386 X	5187	-0-	-1199	-0-	350	1	4835	2	N	-0-					-0-	
						2	9										
08	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	420	1	6475	2	N	-0-					-0-	
						2	9										
09	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					-0-	
WILLIFORD "A"														WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804			
04	4920 X	2962	-0-	-1958	-0-	157	1	2804	2	N	-0-					-0-	
						1	9										
05	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	315	1	5065	2	N	-0-					-0-	
						2	9										
06	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	264	1	4560	2	N	-0-					-0-	
07	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	328	1	4542	2	N	-0-					-0-	
						1	9										
08	5394 X	5163	-0-	-231	-0-	314	1	4847	2	N	-0-					-0-	
						2	9										
09	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "A"				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 7 H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
						RRCID -> 218273		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13242		PERF.13326 - 14060			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	7320 X	6529	-0-	-791	-0-	347 1 9	6181 2	N	1		1 8				-0-
05	7595 X	7137	-0-	-458	-0-	418 1 9	6717 2	N	2		2	2 8			-0-
06	7350 X	5977	-0-	-1373	-0-	327 1	5650 2	N	-0-						-0-
07	7595 X	5316	-0-	-2279	-0-	358 1 9	4957 2	N	1		1 8				-0-
08	7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	484 1	7461 2	N	-0-						-0-
09	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-			N	NO RPT						-0-
HEGWARD "A"				WELL #:	1	RRCID -> 222542		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 16960		PERF.15214 - 15598			
04	3870 X	3409	-0-	-461	-0-	181 1 9	3227 2	N	1		1 8				-0-
05	3999 X	3325	-0-	-674	-0-	194 1 9	3128 2	N	3		3 8				-0-
06	3870 X	3848	-0-	-22	-0-	210 1	3638 2	N	-0-						-0-
07	3689 X	3470	-0-	-219	-0-	234 1 9	3234 2	N	2		2 8				-0-
08	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	242 1 9	3729 2	N	2		2 8				-0-
09	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			N	NO RPT						-0-
JONES, ABE "A"				WELL #:	1	RRCID -> 222978		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 16623		PERF. N/A			
04	7050 X	6957	-0-	-93	-0-	370 1 9	6586 2	N	1		1 8				-0-
05	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	438 1 9	7053 2	N	5		5 8				-0-
06	7170 X	6842	-0-	-328	-0-	374 1	6468 2	N	-0-						-0-
07	7409 X	6363	-0-	-1046	-0-	429 1 9	5928 2	N	5		5 8				-0-
08	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	475 1 9	7319 2	N	3		3 8				-0-
09	7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-			N	NO RPT						-0-
CUNNINGHAM "A"				WELL #:	2	RRCID -> 223251		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 16650		PERF.15600 - 16526			
04	7710 X	6829	-0-	-881	-0-	363 1 9	6465 2	N	1		1 8				-0-
05	7967 X	6702	-0-	-1265	-0-	392 1 9	6307 2	N	3		3 8				-0-
06	7020 X	5943	-0-	-1077	-0-	325 1	5618 2	N	-0-						-0-
07	7254 X	5349	-0-	-1905	-0-	361 1 9	4985 2	N	3		3 8				-0-
08	7192 X	6948	-0-	-244	-0-	423 1 9	6522 2	N	3		3 8				-0-
09	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-			N	NO RPT						-0-
BONNER, HUNTER "A"				WELL #:	16	RRCID -> 223592		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 13429		PERF.12926 - 13060			
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	62 1	1113 2	Y	-0-						-0-
05	3100 N	4184	-0-	1084	1084	245 1	3939 2	Y	-0-						-0-
06	4225 X	3141	-0-	-1084	-0-	172 1	2969 2	Y	-0-						-0-
07	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	193 1	2667 2	Y	-0-						-0-
08	4185 X	2867	-0-	-1318	-0-	175 1	2692 2	Y	-0-						-0-
09	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-			Y	NO RPT						-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HOLLOWAY "A"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													WELL #: 4		RRCID -> 224222		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 17900		PERF.15850 - 17589	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-			13 1			233 2	N	-0-				-0-				
05		341 N	340	-0-	-1	-0-			20 1			320 2	N	-0-				-0-				
06		265 N	265	-0-	-0-	-0-			14 1			251 2	N	-0-				-0-				
07		248 N	194	-0-	-54	-0-			13 1			181 2	N	-0-				-0-				
08		341 N	328	-0-	-13	-0-			20 1			308 2	N	-0-				-0-				
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-							N	NO RPT				-0-				
REED "C"													WELL #: 5		RRCID -> 231651		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 16782		PERF.14711 - 16713	
04		7140 X	6469	-0-	-671	-0-			344 1			6124 2	N	1		1 8		-0-				
									1 9													
05		7626 X	6980	-0-	-646	-0-			408 1			6569 2	N	3		3 8		-0-				
									3 9													
06		7380 X	6359	-0-	-1021	-0-			348 1			6011 2	N	-0-				-0-				
07		7626 X	6239	-0-	-1387	-0-			421 1			5816 2	N	2		2 8		-0-				
									2 9													
08		7471 X	7471	-0-	-0-	-0-			455 1			7014 2	N	2		2 8		-0-				
									2 9													
09		6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-							N	NO RPT				-0-				
HEGWARD "A"													WELL #: 2		RRCID -> 233558		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 15875		PERF.15191 - 15580	
04		1410 X	166	-0-	-1244	-0-			9 1			157 2	N	-0-				-0-				
05		496 X	229	-0-	-267	-0-			13 1			216 2	N	-0-				-0-				
06		364 X	364	-0-	-0-	-0-			20 1			344 2	N	-0-				-0-				
07		316 X	316	-0-	-0-	-0-			21 1			295 2	N	-0-				-0-				
08		298 X	298	-0-	-0-	-0-			18 1			280 2	N	-0-				-0-				
09		360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-							N	NO RPT				-0-				
STOREY "A"													WELL #: 2		RRCID -> 233561		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 16635		PERF.14616 - 16521	
04		12545 X	12545	-0-	-0-	-0-			666 1			11877 2	N	2		2 8		-0-				
									2 9													
05		9357 X	9357	-0-	-0-	-0-			547 1			8802 2	N	7		7 8		-0-				
									8 9													
06		7034 X	7034	-0-	-0-	-0-			384 1			6650 2	N	-0-				-0-				
07		7518 X	7518	-0-	-0-	-0-			507 1			7005 2	N	5		5 8		-0-				
									6 9													
08		7813 X	7813	-0-	-0-	-0-			476 1			7335 2	N	2		2 8		-0-				
									2 9													
09		5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-							N	NO RPT				-0-				
PARKER, LOUETTA "A"													WELL #: 5		RRCID -> 233807		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 15500		PERF.15016 - 15367	
04		270 N	169	-0-	-101	-0-			9 1			160 2	N	-0-				-0-				
05		341 N	115	-0-	-226	-0-			7 1			108 2	N	-0-				-0-				
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-			7 1			116 2	N	-0-				-0-				
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-			21 1			296 2	N	-0-				-0-				
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-			21 1			321 2	N	-0-				-0-				
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-							N	NO RPT				-0-				
REED "C"													WELL #: 3		RRCID -> 234312		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 16780		PERF.16040 - 16163	
04		3150 X	5	-0-	-3145	-0-			5 2				N	-0-				-0-				
05		2480 X	4	-0-	-2476	-0-			4 2				N	-0-				-0-				
06		300 X	-0-	-0-	-300	-0-							N	-0-				-0-				
07		279 X	30	-0-	-249	-0-			2 1			28 2	N	-0-				-0-				
08		6 X	6	-0-	-0-	-0-			6 2				N	-0-				-0-				
09		5 X	NO RPT	-0-	-5	-0-							N	NO RPT				-0-				

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC REED "C"				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
						RRCID -> 234557		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 15621		PERF.14890 - 15233			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	6600 X	6146	-0-	-454	-0-	326	1	5818	2	N	2	2	8		-0-
05	6820 X	5837	-0-	-983	-0-	341	1	5489	2	N	6	6	8		-0-
06	6090 X	4751	-0-	-1339	-0-	260	1	4491	2	N	-0-				-0-
07	6541 X	3861	-0-	-2680	-0-	260	1	3594	2	N	6	6	8		-0-
08	6541 X	6249	-0-	-292	-0-	380	1	5863	2	N	5	5	8		-0-
09	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT				-0-

CUNNINGHAM "A"				WELL #: 3		RRCID -> 235609		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 15350		PERF.14650 - 15186			
04	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	248	1	4426	2	N	1	1	8		-0-
05	5735 X	4631	-0-	-1104	-0-	271	1	4357	2	N	3	3	8		-0-
06	5550 X	3905	-0-	-1645	-0-	213	1	3692	2	N	-0-				-0-
07	5735 X	3976	-0-	-1759	-0-	268	1	3702	2	N	5	5	8		-0-
08	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	319	1	4915	2	N	3	3	8		-0-
09	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT				-0-

STOREY "A"				WELL #: 4		RRCID -> 235991		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 15250		PERF.14816 - 15090			
04	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	385	1	6871	2	N	1	1	8		-0-
05	7440 X	7345	-0-	-95	-0-	430	1	6913	2	N	2	2	8		-0-
06	7200 X	6057	-0-	-1143	-0-	331	1	5726	2	N	-0-				-0-
07	7440 X	5238	-0-	-2202	-0-	353	1	4885	2	N	-0-				-0-
08	7440 X	7130	-0-	-310	-0-	434	1	6695	2	N	1	1	8		-0-
09	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT				-0-

JONES, ABE "A"				WELL #: 2		RRCID -> 241233		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 15531		PERF.14766 - 14976			
04	4080 X	3894	-0-	-186	-0-	207	1	3687	2	N	-0-				-0-
05	4216 X	3974	-0-	-242	-0-	232	1	3740	2	N	2	2	8		-0-
06	3960 X	3607	-0-	-353	-0-	197	1	3410	2	N	-0-				-0-
07	4061 X	3347	-0-	-714	-0-	226	1	3119	2	N	2	2	8		-0-
08	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	263	1	4049	2	N	2	2	8		-0-
09	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT				-0-

OLAJUWON "A"				WELL #: 2		RRCID -> 243515		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 15525		PERF.14888 - 15360			
04	3360 X	3242	-0-	-118	-0-	172	1	3069	2	N	1	1	8		-0-
05	3317 X	3270	-0-	-47	-0-	191	1	3077	2	N	2	2	8		-0-
06	3120 X	2921	-0-	-199	-0-	160	1	2761	2	N	-0-				-0-
07	3348 X	2585	-0-	-763	-0-	174	1	2411	2	N	-0-				-0-
08	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	227	1	3508	2	N	-0-				-0-
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CUNNINGHAM "A"										//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE									
										RRCID -> 244649		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 15592		PERF.14011 - 14958											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
												AMT		CODE	AMT	CODE				AMT		CODE	AMT		CODE	BALANCE	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-		
05		542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	510	2	2	N	-0-							-0-		
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	2	N	-0-							-0-		
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	2	N	-0-							-0-		
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	2	N	-0-							-0-		
09		30 N	NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
DYNEGY "C"										WELL #: 2		RRCID -> 245003		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 16990		PERF.15122 - 16808									
04		6930 X	6867	-0-	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	365	1	6502	2	2	N	-0-							-0-		
05		7533 X	7123	-0-	-0-	-410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	417	1	6706	2	2	N	-0-							-0-		
06		7290 X	6188	-0-	-0-	-1102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	338	1	5850	2	2	N	-0-							-0-		
07		7533 X	5473	-0-	-0-	-2060	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	369	1	5104	2	2	N	-0-							-0-		
08		7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	464	1	7162	2	2	N	-0-							-0-		
09		6900 X	NO RPT	-0-	-0-	-6900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
KNOWLES "A"										WELL #: 5		RRCID -> 247414		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 16080		PERF.15248 - 15478									
04		6000 X	5062	-0-	-0-	-938	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	4793	2	2	N	-0-							-0-		
05		6200 X	5000	-0-	-0-	-1200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	293	1	4707	2	2	N	-0-							-0-		
06		5550 X	5014	-0-	-0-	-536	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	4740	2	2	N	-0-							-0-		
07		5735 X	5079	-0-	-0-	-656	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	342	1	4736	2	2	N	-0-							-0-		
												1	9														
08		7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	446	1	6883	2	2	N	1							-0-		
												1	9														
09		5070 X	NO RPT	-0-	-0-	-5070	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
JONES SIMMONS "A" GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 248679		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 14810		PERF.14358 - 14656									
04		4890 X	4590	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	4346	2	2	N	-0-							-0-		
05		4774 X	4435	-0-	-0-	-339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	4175	2	2	N	-0-							-0-		
06		4620 X	4272	-0-	-0-	-348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	4038	2	2	N	-0-							-0-		
07		4743 X	4031	-0-	-0-	-712	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	272	1	3758	2	2	N	1							-0-		
												1	9														
08		4743 X	4500	-0-	-0-	-243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	4224	2	2	N	2							-0-		
												2	9														
09		4590 X	NO RPT	-0-	-0-	-4590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
KEECHI CREEK										WELL #: 1		RRCID -> 251359		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 17667		PERF.14729 - 15179									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
KEECHI CREEK A										WELL #: 2		RRCID -> 251405		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 15280		PERF.14698 - 15045									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
BURGHER "D"															
WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2933	-0-	-67	933	156	1	2777	2	Y	-0-			-0-
05	1877	X	944	-0-	-933	-0-	55	1	889	2	Y	-0-			-0-
06	180	X	62	-0-	-118	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
07	264	X	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	2	Y	-0-			-0-
08	3441	X	625	-0-	-2816	-0-	38	1	587	2	Y	-0-			-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY															
HAGEN, SELMA GU															
WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142															
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-			-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	838	2	1	9	N	-1	1	8	-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			-0-
07	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-			-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-			-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			-0-
BURGHER-NEAL UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502															
04	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-			-0-
05	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-			-0-
06	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-			-0-
07	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-			-0-
08	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-			-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT			-0-
HAGEN, SELMA GU															
WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190															
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-			-0-
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-			-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-			-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-			-0-
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-			-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			-0-
HAGEN, SELMA GU															
WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122															
04	1050	N	909	-0-	-141	-0-	909	2			N	-0-			-0-
05	961	N	934	-0-	-27	-0-	933	2	1	9	N	-1	1	8	-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-			-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			-0-
WEAVER															
WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458															
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-			-0-
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-			-0-
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-			-0-
07	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-			-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
HAGEN, SELMA GU		WELL #:		2	RRCID -> 199007		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-	-0-
05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2		N	-0-	-0-
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		N	-0-	-0-
07	1023 N	915	-0-	-108	-0-	915 2		N	-0-	-0-
08	1271 N	1137	-0-	-134	-0-	1137 2		N	-0-	-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT	-0-
DUBOIS (BARNETT)				26254 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JOHNSON	
CR2 ENERGY LLC				101608						
MILES		WELL #:		1	RRCID -> 164066		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6418 - 6610	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
EDGEWOOD (COTTON VALLEY)				27591 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT	
JAMEX, INC.				429659						
BACHTEL		WELL #:		1	RRCID -> 282192		COMPL. DATE 12/23/2016		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11539 - 11571	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	207
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	207
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	207
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	207
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	207
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	207
REZNICEK				WELL #:	1	RRCID -> 284881		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11580 - 11618
04	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	568 1	1538 2	N	-0-	95
05	3162 X	1601	-0-	-1561	-0-	537 1	1064 2	N	-0-	95
06	3060 X	392	-0-	-2668	-0-	296 1	96 2	N	-0-	95
07	3162 X	920	-0-	-2242	-0-	608 1	312 2	N	-0-	95
08	2170 X	89	-0-	-2081	-0-	62 1	27 2	N	-0-	95
09	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT	95
HUMPHRIES				WELL #:	1	RRCID -> 285938		COMPL. DATE 10/29/2018		TOTAL DEPTH 11756 PERF.11645 - 11680
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	223
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	223
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48
BOMAR				WELL #:	1	RRCID -> 289459		COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11598 - 11631
04	1020 N	862	-0-	-158	-0-	232 1	630 2	N	-0-	35
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	307 1	610 2	N	-0-	35
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1014 1	330 2	N	-0-	35
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	903 1	464 2	N	-0-	35
08	930 N	640	-0-	-290	-0-	444 1	196 2	N	-0-	35
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT	35

EDGEWOOD (COTTON VALLEY)				//CONT.//	27591 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT							
JAMEX, INC.				//CONT.//	429659												
DAVIS				WELL #:	1	RRCID -> 291657		COMPL. DATE 06/05/2021		TOTAL DEPTH 11777		PERF.11639 - 11760					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365													
PARKER, J.H.				WELL #:	1	RRCID -> 259479		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12834 - 12900					
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PIERCE, C. J.				WELL #:	1	RRCID -> 268050		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 11624		PERF.11363 - 11550					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)				27594 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT								
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.				237752													
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 033853		COMPL. DATE 06/26/1964		TOTAL DEPTH 12864		PERF.12784 - 12818					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365													
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 022948		COMPL. DATE 06/12/2019		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11450 - 11460					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 022950		COMPL. DATE 04/23/1962		TOTAL DEPTH 13503		PERF.12752 - 12767					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)				//CONT.//		27594	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT						
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				//CONT.//		834365														
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 033851		COMPL. DATE 01/20/1964		TOTAL DEPTH 14171		PERF.12774 - 12886						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:		5		RRCID -> 033852		COMPL. DATE 04/21/1963		TOTAL DEPTH 12778		PERF.12590 - 12798						
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-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
ADAIR, H. J.				WELL #:		1		RRCID -> 055292		COMPL. DATE 08/14/1964		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4404 - 4828						
04	DLQ	H-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:		8		RRCID -> 108105		COMPL. DATE 06/12/2019		TOTAL DEPTH 12980		PERF.11450 - 11460						
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-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:		9		RRCID -> 125861		COMPL. DATE 10/05/1987		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12636 - 12828						
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-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:		10		RRCID -> 130871		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12677 - 12794						
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-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BROUNKOWSKI				27813 075 220903	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ROBERTSON			
				WELL #: 1	RRCID -> 156858	COMPL. DATE 10/28/1995	TOTAL DEPTH 14760	PERF. 14082	- 14386				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC LEMKE				27868 400 430368	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON			
				WELL #: 1	RRCID -> 129074	COMPL. DATE 10/21/1988	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8947	- 8953				
04	1470 N	82	-0-	-1388	-0-	82	2		N	-0-			88
05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	553	1	1470	2	N	100		188
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	110	9						
07	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	427	1	1284	2	N	70	176 1	82
08	2139 N	2115	-0-	-24	-0-	77	9						
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	523	1	1612	2	N	73		155
						80	9						
						460	1	1566	2	N	81	183 1	53
						89	9						
						285	1	1520	2	N	82		135
						90	9						
JACKSON, RON				WELL #: 1	RRCID -> 129516	COMPL. DATE 12/21/1988	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8848	- 8855				
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROBINSON-TERRY				WELL #: 1	RRCID -> 131703	COMPL. DATE 07/20/1989	TOTAL DEPTH 8916	PERF. 8768	- 8780				
04	180 N	77	-0-	-103	-0-	77	2		N	-0-			27
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	70	1	199	2	N	-0-		27
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	52	1	157	2	N	-0-		27
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	64	1	198	2	N	-0-		27
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	56	1	192	2	N	-0-		27
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	35	1	186	2	N	-0-		27
ALBRECHT, MAUDE ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 132791	COMPL. DATE 11/11/1989	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8946	- 8958				
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			76
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	46	1	130	2	N	-0-		76
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	47	1	143	2	N	-0-		76
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	58	1	179	2	N	-0-		76
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	51	1	174	2	N	-0-		76
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	32	1	168	2	N	-0-		76

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC ROBINSON-TERRY				//CONT.// WELL #:		27868 400 430368 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON							
							RRCID ->	135614	COMPL. DATE		06/01/1990	TOTAL	DEPTH	8800	PERF.	8623 - 8633				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	-0-		417	1	200	9	4093	2	N	182	182	1			154
05	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	-0-		1462	1	154	9	4167	2	N	140	189	1			105
06	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	-0-		1351	1	118	9	4068	2	N	107					212
07	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	-0-		664	1	180	9	3441	2	N	164	181	1			195
08	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	-0-		949	1	182	9	3233	2	N	165	181	1			179
09	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	-0-		882	1	204	9	4711	2	N	185	179	1			185
ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A"				WELL #:		4	RRCID ->	139110	COMPL. DATE		05/26/1991	TOTAL	DEPTH	9100	PERF.	8903 - 8911				
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	-0-		84	2				N	-0-						29
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	123	2	N	-0-							29
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	139	2	N	-0-							29
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	175	2	N	-0-							29
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	170	2	N	-0-							29
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	164	2	N	-0-							29
84 ENERGY LLC COOK "B"				WELL #:		856467 197689 3	RRCID ->	137977	COMPL. DATE		03/19/1991	TOTAL	DEPTH	9092	PERF.	8890 - 8898				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						135
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						135
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						135
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						135
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						135
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						135
EUNICE (TRAVIS PEAK) DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC SMITH, SHELBY				WELL #:		29619 700 197689 1	RRCID ->	102004	COMPL. DATE		03/09/1989	TOTAL	DEPTH	11740	PERF.	11549 - 11561				
04	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	-0-		135	1	4107	3	N	-0-							-0-
05	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	-0-		134	1	4046	3	N	-0-							-0-
06	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	-0-		102	1	2678	3	N	-0-							-0-
07	4371 X	4037	-0-	-334	-0-	-0-		154	1	3883	3	N	-0-							-0-
08	4371 X	4046	-0-	-325	-0-	-0-		148	1	3898	3	N	-0-							-0-
09	4230 X	3536	-0-	-694	-0-	-0-		124	1	3412	3	N	-0-							-0-
IRWIN "A"				WELL #:		1	RRCID ->	104048	COMPL. DATE		01/02/1983	TOTAL	DEPTH	12360	PERF.	11805 - 11819				
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	1222	3	N	-0-							-0-
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	1355	3	N	-0-							-0-
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	859	3	N	-0-							-0-
07	961 N	626	-0-	-335	-0-	-0-		24	1	602	3	N	-0-							-0-
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	820	3	N	-0-							-0-
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	821	3	N	-0-							-0-
SMITH, SHELBY A				WELL #:		1	RRCID ->	228222	COMPL. DATE		03/26/2007	TOTAL	DEPTH	12935	PERF.	11626 - 11775				
04	4920 X	4337	-0-	-583	-0-	-0-		138	1	4199	3	N	-0-							-0-
05	4991 X	4112	-0-	-879	-0-	-0-		132	1	3980	3	N	-0-							-0-
06	4800 X	4079	-0-	-721	-0-	-0-		150	1	3929	3	N	-0-							-0-
07	4929 X	4497	-0-	-432	-0-	-0-		171	1	4326	3	N	-0-							-0-
08	4898 X	4508	-0-	-390	-0-	-0-		165	1	4343	3	N	-0-							-0-
09	4350 X	4208	-0-	-142	-0-	-0-		147	1	4061	3	N	-0-							-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK)												CAPACITY				CNTY: LEON			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC												29619 700				NON-ASSOCIATED			
STORY "A"												237752				29619 700			
												WELL #: 1				RRCID -> 240585			
												COMPL. DATE 03/28/2008				TOTAL DEPTH 12477			
												PERF.11614 - 11952							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE		CODE	M	PROD	CODE		CODE		BALANCE	
04		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-		108	1	3289	3	N	-0-					-0-	
05		4278 X	3711	-0-	-567	-0-		119	1	3592	3	N	-0-					-0-	
06		3960 X	3316	-0-	-644	-0-		122	1	3194	3	N	-0-					-0-	
07		4092 X	3684	-0-	-408	-0-		140	1	3544	3	N	-0-					-0-	
08		3937 X	3240	-0-	-697	-0-		119	1	3121	3	N	-0-					-0-	
09		3600 X	2903	-0-	-697	-0-		102	1	2801	3	N	-0-					-0-	
LONG, JOE & NELL												WELL #: 1				RRCID -> 247861			
												COMPL. DATE 01/26/2009				TOTAL DEPTH 12355			
												PERF.11560 - 11888							
04		2280 N	2132	-0-	-148	-0-		68	1	2064	3	N	-0-					-0-	
05		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-		85	1	2552	3	N	-0-					-0-	
06		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-		95	1	2481	3	N	-0-					-0-	
07		2885 N	2885	-0-	-0-	-0-		110	1	2775	3	N	-0-					-0-	
08		2879 N	2879	-0-	-0-	-0-		105	1	2774	3	N	-0-					-0-	
09		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-		87	1	2408	3	N	-0-					-0-	
EUSTACE (SMACKOVER)												29633 500				NON-ASSOCIATED			
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.												237752				CAPACITY			
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1												WELL #: 2				RRCID -> 081927			
												COMPL. DATE 02/04/1979				TOTAL DEPTH 12950			
												PERF.12691 - 12749							
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-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC												834365				CAPACITY			
JONES, A. G., GAS UNIT												WELL #: 1				RRCID -> 070937			
												COMPL. DATE 04/06/1974				TOTAL DEPTH 12850			
												PERF.12447 - 12600							
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-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RICHARDSON BROS. GAS UNIT												WELL #: 1				RRCID -> 070938			
												COMPL. DATE 01/16/1974				TOTAL DEPTH 12710			
												PERF. N/A							
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-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JONES, A.G. GAS UNIT #1												WELL #: 2				RRCID -> 083527			
												COMPL. DATE 05/21/1980				TOTAL DEPTH 12950			
												PERF. N/A							
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-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EUSTACE (SMACKOVER)				//CONT.//		29633 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				//CONT.//		834365								
WILLIAMS, HOMER				WELL #:		1SD	RRCID ->	086177	COMPL. DATE	01/01/1979	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4324 - 4618	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RICHARDSON BROS. G.U. 1				WELL #:		2	RRCID ->	091254	COMPL. DATE	05/27/1980	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12407 - 12632	
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1				WELL #:		1	RRCID ->	091950	COMPL. DATE	07/10/2021	TOTAL DEPTH	12875	PERF.12513 - 12735	
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1				WELL #:		1	RRCID ->	092189	COMPL. DATE	12/05/1979	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12487 - 12694	
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BYERS, L. E. WWD				WELL #:		1	RRCID ->	112192	COMPL. DATE	05/03/1984	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4517 - 4651	
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT)						29677 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY						386310								
INDIAN CREEK				WELL #:		2 T	RRCID ->	117924	COMPL. DATE	08/26/1986	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9944 - 9955	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT)		//CONT.//		29677 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HILL B-6 GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	121291	COMPL. DATE	04/05/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9625 -	9635
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2		Y	-0-		-0-
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		Y	-0-		-0-
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		Y	-0-		-0-
07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		Y	-0-		-0-
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		Y	-0-		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT		-0-
HILL K-11 GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	121532	COMPL. DATE	05/24/1986	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9754 -	9764
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.)				29677 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
INDIAN CREEK		WELL #:		2	RRCID ->	117600	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9144 -	9151
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-		-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-		-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2		N	-0-		-0-
07	279 N	200	-0-	-79	-0-	200	2		N	-0-		-0-
08	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2		N	-0-		-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT		-0-
HILL B-6 GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	120916	COMPL. DATE	04/01/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8844 -	8850
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HILL K-11 GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	121533	COMPL. DATE	05/30/1986	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8960 -	8972
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		13
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2025												
FALLON (TRAVIS PEAK)				30105 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
WHISENHUNT, H. E.		WELL #:		1	RRCID ->	169984	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	10785	PERF. 7021 -	7037
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	2	N	-0-	-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	2	N	-0-	-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	N	-0-	-0-
07	155 N	60	-0-	-95	-0-	3	1	57	2	N	-0-	-0-
08	155 N	25	-0-	-130	-0-	1	1	24	2	N	-0-	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		-0-

FALLON (TRAVIS PEAK)														CNTY: LIMESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
LAURENCE, R. A.															
WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	54 1	2174 2	2	N	-0-	-0-			-0-	
05	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	72 1	2170 2	2	N	-0-	-0-			-0-	
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	65 1	2038 2	2	N	-0-	-0-			-0-	
07	2170 N	1964	-0-	-206	-0-	112 1	1852 2	2	N	-0-	-0-			-0-	
08	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	147 1	2368 2	2	N	-0-	-0-			-0-	
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-	
FARRAR (COTTON VALLEY LIME)														CNTY: LIMESTONE	
CH4 ENERGY SIX, LLC															
BATTLE															
WELL #: 1 RRCID -> 243020 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13656 PERF.11798 - 13513															
04	420 N	355	-0-	-65	-0-	355 2			N	-0-	-0-			-0-	
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2			N	-0-	-0-			-0-	
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2			N	-0-	-0-			-0-	
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2			N	-0-	-0-			-0-	
08	434 N	400	-0-	-34	-0-	400 2			N	-0-	-0-			-0-	
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2			N	-0-	-0-			-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY															
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1															
WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142															
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2			N	-0-	-0-			-0-	
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2			N	-0-	-0-			-0-	
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2			N	-0-	-0-			-0-	
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2			N	-0-	-0-			-0-	
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2			N	-0-	-0-			-0-	
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-	
C & W GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 1 RRCID -> 074732 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813															
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1570 2	13 9	N		12	12 8			-0-	
05	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1953 2	23 9	N		21	21 8			-0-	
06	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1863 2	17 9	N		15	15 8			-0-	
07	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2150 2	7 9	N		6	6 8			-0-	
08	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2437 2	3 9	N		3	3 8			-0-	
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N		NO RPT	-0-			-0-	
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2															
WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502															
04	510 N	421	-0-	-89	-0-	417 2	4 9	N		4	4 8			-0-	
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1924 2	8 9	N		7	7 8			-0-	
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	610 2	6 9	N		5	5 8			-0-	
*07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	599 2	2 9	N		2	2 8			-0-	
*08	589 N	546	-0-	-43	-0-	545 2	1 9	N		1	1 8			-0-	
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N		NO RPT	-0-			-0-	
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1															
WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337															
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1292 2	10 9	N		9	9 8			-0-	
05	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1303 2	18 9	N		16	16 8			-0-	
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1234 2	12 9	N		11	11 8			-0-	
07	1209 N	1198	-0-	-11	-0-	1192 2	6 9	N		5	5 8			-0-	
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1325 2	2 9	N		2	2 8			-0-	
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N		NO RPT	-0-			-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310											
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1										WELL #:		1		RRCID -> 084331		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12398 - 12469			
M	0	ALLOW CODE		GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE		* AMT		* CODE		* DISPOSITIONS AMT CODE		* C M		COND PROD		* DISPOSITIONS AMT CODE		* EOM BALANCE	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-				-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-				-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-				-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-				-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-				-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-				-0-	

THOMPSON, B. W.										WELL #:		1		RRCID -> 100686		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8620 - 12512			
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	671	2					N		-0-		-0-				-0-	
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	707	2					N		-0-		-0-				-0-	
06	630	N	597	-0-	-33	-0-	-0-	597	2					N		-0-		-0-				-0-	
07	682	N	560	-0-	-122	-0-	-0-	560	2					N		-0-		-0-				-0-	
*08	713	N	554	-0-	-159	-0-	-0-	554	2					N		-0-		-0-				-0-	
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-				-0-	

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1										WELL #:		2		RRCID -> 106918		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 13620		PERF.11031 - 13273			
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2					N		-0-		-0-				-0-	
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2					N		-0-		-0-				-0-	
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	-0-	53	2					N		-0-		-0-				-0-	
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2					N		-0-		-0-				-0-	
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	-0-	96	2					N		-0-		-0-				-0-	
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-				-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 2										WELL #:		3		RRCID -> 112196		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13277 - 13489			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-				-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-				-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-				-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-				-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-				-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-				-0-	

LYONS GAS UNIT NO. 1										WELL #:		1		RRCID -> 142066		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11532 - 12107			
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2					N		-0-		-0-				-0-	
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	2					N		-0-		-0-				-0-	
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2					N		-0-		-0-				-0-	
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2					N		-0-		-0-				-0-	
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	2					N		-0-		-0-				-0-	
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-				-0-	

REED GAS UNIT NO. II										WELL #:		1		RRCID -> 148768		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 12522		PERF.12096 - 12412			
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	-0-	253	2					N		-0-		-0-				-0-	
05	217	N	129	-0-	-88	-0-	-0-	129	2					N		-0-		-0-				-0-	
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2					N		-0-		-0-				-0-	
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	-0-	217	2					N		-0-		-0-				-0-	
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2					N		-0-		-0-				-0-	
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-				-0-	

SHAW GAS UNIT NO. 1										WELL #:		1		RRCID -> 167188		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11129 - 12052			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-				-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-				-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-				-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-				-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-				-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-				-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID -> 167802		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11109 - 12071							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:		7	RRCID -> 176493		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 12317		PERF.11954 - 12106					
04	540	N	269	-0-	-271	-0-	269	2			N	-0-						-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-						-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-						-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-						-0-
08	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-						-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT						-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:		3	RRCID -> 180517		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 12818		PERF. 8839 - 12590					
*03	1705	N	1521	-0-	-184	-0-	1520	2		1 9	N	1	1 8					-0-
04	1770	N	1448	-0-	-322	-0-	1448	2			N	-0-						-0-
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-						-0-
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-						-0-
07	1488	N	1188	-0-	-300	-0-	1188	2			N	-0-						-0-
*08	2201	N	1252	-0-	-949	-0-	1252	2			N	-0-						-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT						-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:		9	RRCID -> 185304		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10555 - 12953					
*01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-						202
*02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1674	2		1 9	N	1	1 8					202
*03	1767	N	1321	-0-	-446	-0-	1321	2			N	-0-						202
*04	1950	N	1846	-0-	-104	-0-	1845	2		1 9	N	1	1 8					202
*05	1891	N	1785	-0-	-106	-0-	1785	2			N	-0-						202
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-						408
07	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	1896	2			N	-0-						408
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1851	2		6 9	N	5	4 8					409
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT						409
HALL, F. L.				WELL #:		3	RRCID -> 185688		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 13375		PERF. 8756 - 13204					
*03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3919	2		7 9	N	6	6 8					-0-
04	3930	X	3327	-0-	-603	-0-	3324	2		3 9	N	3	3 8					-0-
05	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5392	2		1 9	N	1	1 8					-0-
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-						-0-
07	4061	X	3553	-0-	-508	-0-	3553	2			N	-0-						-0-
*08	4061	X	3196	-0-	-865	-0-	3194	2		2 9	N	2	2 8					-0-
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT						-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1				WELL #:		2	RRCID -> 186999		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 13650		PERF.11165 - 13393					
*03	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	1250	2			N	-0-						-0-
*04	930	N	717	-0-	-213	-0-	713	2		4 9	N	4	4 8					-0-
*05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2039	2		14 9	N	13	13 8					-0-
*06	1200	N	812	-0-	-388	-0-	800	2		12 9	N	11	11 8					-0-
*07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	768	2		1 9	N	1	1 8					-0-
*08	1364	N	858	-0-	-506	-0-	857	2		1 9	N	1	1 8					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT						-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE										
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																				
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1										WELL #:	4	RRCID ->	187074	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL	DEPTH	13900	PERF.	8844 - 13357
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
04		2640 N	2064	-0-	-576	-0-			2063 2	1	9	N	1			1 8			-0-	
05		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-			1997 2			N	-0-						-0-	
06		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-			2298 2			N	-0-						-0-	
07		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-			2418 2			N	-0-						-0-	
*08		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-			2355 2	6	9	N	5			5 8			-0-	
09		2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-						N	NO RPT						-0-	
GIBSON										WELL #:	5	RRCID ->	187178	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL	DEPTH	13625	PERF.	8766 - 13521
04		2820 N	2392	-0-	-428	-0-			2391 2	1	9	N	1			1 8			-0-	
05		2697 N	2660	-0-	-37	-0-			2659 2	1	9	N	1			1 8			-0-	
06		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-			2358 2			N	-0-						-0-	
07		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-			2744 2			N	-0-						-0-	
*08		3100 N	3227	-0-	127	127			3221 2	6	9	N	5			5 8			-0-	
09		2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-						N	NO RPT						-0-	
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1										WELL #:	3	RRCID ->	187185	COMPL. DATE	11/24/2001	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.	11034 - 13284
04		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-			2193 2	10	9	N	9			9 8			-0-	
05		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-			3812 2	18	9	N	16			16 8			-0-	
06		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-			3337 2	12	9	N	11			11 8			-0-	
07		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-			2891 2	4	9	N	4			4 8			-0-	
08		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-			3545 2	2	9	N	2			2 8			-0-	
09		510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-						N	NO RPT						-0-	
VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #:	4	RRCID ->	187684	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.	8983 - 14254
04		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-			1257 2			N	-0-						-0-	
05		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-			1343 2			N	-0-						-0-	
06		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-			1140 2			N	-0-						-0-	
07		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-			1267 2			N	-0-						-0-	
*08		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-			1289 2			N	-0-						-0-	
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-						N	NO RPT						-0-	
BAILEY GAS UNIT "A"										WELL #:	5	RRCID ->	187700	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL	DEPTH	14200	PERF.	11515 - 12834
04		2130 N	2057	-0-	-73	-0-			2046 2	11	9	N	10			10 8			-0-	
05		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-			2100 2	6	9	N	5			5 8			-0-	
06		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-			1947 2			N	-0-						-0-	
07		2139 N	1878	-0-	-261	-0-			1878 2			N	-0-						-0-	
*08		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-			2245 2	12	9	N	11			11 8			-0-	
09		1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-						N	NO RPT						-0-	
GIBSON										WELL #:	4	RRCID ->	188083	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL	DEPTH	13800	PERF.	11304 - 13742
04		2430 N	2343	-0-	-87	-0-			2343 2			N	-0-						58	
05		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-			2548 2			N	-0-						58	
06		2400 N	2333	-0-	-67	-0-			2333 2			N	-0-						58	
07		2418 N	2263	-0-	-155	-0-			2263 2			N	-0-						58	
08		2542 N	1208	-0-	-1334	-0-			1208 2			N	-0-						58	
09		2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-						N	NO RPT						58	
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1										WELL #:	5	RRCID ->	188339	COMPL. DATE	03/02/2002	TOTAL	DEPTH	13650	PERF.	11009 - 13463
04		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-			1834 2			N	-0-						-0-	
05		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-			1868 2			N	-0-						-0-	
06		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-			1837 2			N	-0-						-0-	
07		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-			1890 2			N	-0-						-0-	
08		1488 N	1257	-0-	-231	-0-			1257 2			N	-0-						-0-	
09		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-						N	NO RPT						-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	10	RRCID ->	188788	COMPL. DATE	03/21/2002	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.10731 - 13084		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	2220	N	1685	-0-	-535	-0-	1685 2			N	-0-			19	
05	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993 2			N	-0-			19	
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562 2			N	-0-			19	
07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531 2			N	-0-			19	
08	2759	N	1988	-0-	-771	-0-	1987 2	1	9	N	1	1 8		19	
09	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-				N	NO RPT			19	
BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #:	6	RRCID ->	189189	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL	DEPTH	13150	PERF. 8806 - 12780		
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1693 2	2	9	N	2	2 8		-0-	
05	1922	N	1735	-0-	-187	-0-	1734 2	1	9	N	1	1 8		-0-	
06	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	1547 2			N	-0-			-0-	
07	1767	N	1561	-0-	-206	-0-	1561 2			N	-0-			-0-	
*08	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	1696 2	3	9	N	3	3 8		-0-	
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-				N	NO RPT			-0-	
VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	189208	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL	DEPTH	14300	PERF. 8734 - 14104		
04	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2			N	-0-			-0-	
05	3596	X	1432	-0-	-2164	-0-	1432 2			N	-0-			-0-	
06	3480	X	983	-0-	-2497	-0-	983 2			N	-0-			-0-	
07	3596	X	978	-0-	-2618	-0-	978 2			N	-0-			-0-	
*08	2883	X	962	-0-	-1921	-0-	962 2			N	-0-			-0-	
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-				N	NO RPT			-0-	
VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID ->	189450	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL	DEPTH	14220	PERF.11495 - 13992		
04	1110	N	687	-0-	-423	-0-	687 2			N	-0-			-0-	
05	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1048 2			N	-0-			-0-	
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2			N	-0-			-0-	
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2			N	-0-			-0-	
*08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2			N	-0-			-0-	
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT			-0-	
VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID ->	189704	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL	DEPTH	13170	PERF. 8570 - 12801		
*03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2249 2	3	9	N	3	3 8		-0-	
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2			N	-0-			-0-	
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2			N	-0-			-0-	
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2			N	-0-			-0-	
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 2			N	-0-			-0-	
*08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1957 2	1	9	N	1	1 8		-0-	
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT			-0-	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	190765	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL	DEPTH	13150	PERF. 8992 - 12595		
04	2340	X	2089	-0-	-251	-0-	2088 2	1	9	N	1	1 8		-0-	
05	2418	X	2264	-0-	-154	-0-	2263 2	1	9	N	1	1 8		-0-	
06	2340	X	2209	-0-	-131	-0-	2209 2			N	-0-			-0-	
07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2			N	-0-			-0-	
*08	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2554 2	4	9	N	4	4 8		-0-	
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-				N	NO RPT			-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)												30321 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE											
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 386310																				
HALL, F. L.												WELL #: 4			RRCID -> 190768			COMPL. DATE 07/26/2002			TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684											
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM											
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE												
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2																					WELL #: 4			RRCID -> 190801			COMPL. DATE 07/13/2002			TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661		
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1431	2	3	9	N	3	3	8						-0-												
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1523	2	7	9	N	6	6	8						-0-												
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1470	2	3	9	N	3	3	8						-0-												
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1565	2	1	9	N	1	1	8						-0-												
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	2	1	9	N	1	1	8						-0-												
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT								-0-												
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1																					WELL #: 8			RRCID -> 190811			COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310		
*03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-								45												
*04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1425	2	13	9	N	12	12	8						45												
*05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2560	2	35	9	N	32	32	8						45												
*06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2536	2	32	9	N	29	29	8						45												
*07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2735	2	3	9	N	3	3	8						45												
*08	2542	N	1846	-0-	-696	-0-	1843	2	3	9	N	3	3	8						45												
09	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT								45												
HALL, F. L.																					WELL #: 9			RRCID -> 190903			COMPL. DATE 08/28/2002			TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326		
04	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-								-0-												
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-								-0-												
06	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-								-0-												
07	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-								-0-												
*08	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-								-0-												
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT								-0-												
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1																					WELL #: 7			RRCID -> 190967			COMPL. DATE 09/10/2002			TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524		
04	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-								-0-												
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-								-0-												
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			N	-0-								-0-												
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-								-0-												
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-								-0-												
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT								-0-												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1																					WELL #: 6			RRCID -> 191285			COMPL. DATE 10/08/2002			TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 12578		
04	2700	N	2073	-0-	-627	-0-	2062	2	11	9	N	10	10	8						-0-												
05	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	1320	2	6	9	N	5	5	8						-0-												
06	1800	N	1150	-0-	-650	-0-	1150	2			N	-0-								-0-												
07	2139	N	1691	-0-	-448	-0-	1691	2			N	-0-								-0-												
*08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2282	2	12	9	N	11	11	8						-0-												
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT								-0-												

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HALL, F. L.		WELL #:		5	RRCID -> 191624		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 13156		PERF. 8902 - 12643	
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	EOM BALANCE
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-	-0-
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-	-0-
*05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-	-0-
*06	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-	-0-
*07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-	-0-
*08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 192734		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180		PERF. 8652 - 12918	
04	2010 N	2001	-0-	-9	-0-	2001	2			N	-0-	13
05	1829 N	1125	-0-	-704	-0-	1125	2			N	-0-	13
06	1620 N	1203	-0-	-417	-0-	1203	2			N	-0-	13
07	2077 N	1203	-0-	-874	-0-	1203	2			N	-0-	13
*08	2178 N	2178	-0-	-1200	-0-	2178	2			N	-0-	13
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT	13

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID -> 192735		COMPL. DATE 12/07/2002		TOTAL DEPTH 13377		PERF. 11572 - 12211	
04	2010 N	1833	-0-	-177	-0-	1833	2			N	-0-	80
05	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-	80
06	2130 N	1738	-0-	-392	-0-	1738	2			N	-0-	80
07	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-	80
08	2201 N	2096	-0-	-105	-0-	2096	2			N	-0-	80
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT	80

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 192828		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 11316 - 12668	
04	2100 N	2096	-0-	-4	-0-	2096	2			N	-0-	-0-
05	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-	-0-
06	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-	-0-
07	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-	-0-
08	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2515	2	1 9	1	N	1	-0-
09	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID -> 192922		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 13422		PERF. 11584 - 12228	
04	2760 X	2589	-0-	-171	-0-	2589	2			N	-0-	108
05	2728 X	2573	-0-	-155	-0-	2573	2			N	-0-	108
06	2580 X	2469	-0-	-111	-0-	2469	2			N	-0-	108
07	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-	108
08	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-	108
09	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT	108

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6A	RRCID -> 192923		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 13493		PERF. 11102 - 13368	
04	1500 X	1297	-0-	-203	-0-	1297	2			N	-0-	-0-
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-	-0-
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-	-0-
*07	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-	-0-
*08	1550 N	1099	-0-	-451	-0-	1099	2			N	-0-	-0-
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 193057		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 14510		PERF. 8655 - 13102	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1416 2	2 9	N	2	2 8		21
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		N	-0-			21
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-			21
07	1457 N	847	-0-	-610	-0-	847 2		N	-0-			21
08	1240 N	707	-0-	-533	-0-	706 2	1 9	N	1	1 8		21
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT			21

HALL, F. L.		WELL #:		6	RRCID -> 193061		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 12665		PERF. 8664 - 12442	
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	84 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
*08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #:		5	RRCID -> 193063		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 13810		PERF. 11286 - 13741	
04	1830 N	1385	-0-	-445	-0-	1375 2	10 9	N	9	9 8		-0-
05	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2423 2	23 9	N	21	21 8		-0-
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1623 2	25 9	N	23	23 8		-0-
07	1426 N	1373	-0-	-53	-0-	1362 2	11 9	N	10	10 8		-0-
*08	2449 N	2380	-0-	-69	-0-	2376 2	4 9	N	4	4 8		-0-
09	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 193064		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 14222		PERF. 8744 - 14028	
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-			-0-
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-			-0-
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-			-0-
07	651 N	610	-0-	-41	-0-	610 2		N	-0-			-0-
*08	713 N	605	-0-	-108	-0-	605 2		N	-0-			-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID -> 193306		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 11071 - 13244	
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-
*07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			-0-
*08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID -> 193473		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 8532 - 12257	
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1109 2	2 9	N	2	2 8		12
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1210 2	1 9	N	1	1 8		12
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		N	-0-			12
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-			12
*08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1240 2	1 9	N	1	1 8		12
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT			12

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1				WELL #:		7	RRCID -> 193480		COMPL. DATE 04/17/2017		TOTAL DEPTH 13830		PERF. 9313 - 13685					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
04	2700 N	2372	-0-	-328	-0-		2371	2	1	9	N	1	1 8		-0-			
05	2759 N	2419	-0-	-340	-0-		2418	2	1	9	N	1	1 8		-0-			
06	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-		2382	2			N	-0-			-0-			
07	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-		2790	2			N	-0-			-0-			
*08	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-		2859	2	8	9	N	7	7 8		-0-			
09	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-						N	NO RPT			-0-			

HALL, F. L.				WELL #:		8	RRCID -> 193739		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 12752		PERF. 8728 - 12462					
*03	231 N	231	-0-	-0-	-0-		230	2	1	9	N	1	1 8		-0-			
04	210 N	178	-0-	-32	-0-		178	2			N	-0-			-0-			
05	248 N	205	-0-	-43	-0-		205	2			N	-0-			-0-			
06	240 N	197	-0-	-43	-0-		197	2			N	-0-			-0-			
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-		210	2			N	-0-			-0-			
*08	225 N	225	-0-	-0-	-0-		225	2			N	-0-			-0-			
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-						N	NO RPT			-0-			

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #:		6	RRCID -> 193741		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8678 - 10744					
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-		430	2			N	-0-			-0-			
05	372 N	204	-0-	-168	-0-		204	2			N	-0-			-0-			
06	360 N	271	-0-	-89	-0-		271	2			N	-0-			-0-			
*07	372 N	207	-0-	-165	-0-		207	2			N	-0-			-0-			
*08	217 N	216	-0-	-1	-0-		216	2			N	-0-			-0-			
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-						N	NO RPT			-0-			

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #:		11	RRCID -> 194266		COMPL. DATE 06/04/2011		TOTAL DEPTH 13542		PERF. 8692 - 13428					
04	1170 N	1164	-0-	-6	-0-		1164	2			N	-0-			-0-			
05	1240 N	1017	-0-	-223	-0-		1017	2			N	-0-			-0-			
06	1200 N	986	-0-	-214	-0-		986	2			N	-0-			-0-			
07	1209 N	1009	-0-	-200	-0-		1009	2			N	-0-			-0-			
08	1023 N	1000	-0-	-23	-0-		1000	2			N	-0-			-0-			
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-						N	NO RPT			-0-			

HALL, F. L.				WELL #:		7	RRCID -> 194370		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8718 - 12560					
*03	968 N	968	-0-	-0-	-0-		965	2	3	9	N	3	3 8		-0-			
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-		1440	2	2	9	N	2	2 8		-0-			
05	3100 N	3632	-0-	532	-0-		3631	2	1	9	N	1	1 8		-0-			
06	1210 N	678	-0-	-532	-0-		678	2			N	-0-			-0-			
07	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-		2419	2			N	-0-			-0-			
*08	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-		2848	2	1	9	N	1	1 8		-0-			
09	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-						N	NO RPT			-0-			

STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #:		8	RRCID -> 194759		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 13550		PERF. 11122 - 13468					
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-		1540	2	6	9	N	5	5 8		-0-			
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-		1918	2	10	9	N	9	9 8		-0-			
06	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-		1954	2	8	9	N	7	7 8		-0-			
07	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-		1819	2	3	9	N	3	3 8		-0-			
08	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-		1905	2	1	9	N	1	1 8		-0-			
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-						N	NO RPT			-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3398 2	1 9		N	1	1 8		14
05	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 2			N	-0-			14
06	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669 2			N	-0-			14
07	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796 2			N	-0-			14
08	3038 X	3001	-0-	-37	-0-	2997 2	4 9		N	4	4 8		14
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-				N	NO RPT			14
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127													
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2			N	-0-			-0-
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2			N	-0-			-0-
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2			N	-0-			-0-
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2			N	-0-			-0-
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2			N	-0-			-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF. 11106 - 13314													
*03	2480 X	1040	-0-	-1440	-0-	1040 2			N	-0-			23
*04	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2902 2	2 9		N	2	2 8		23
*05	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2374 2	7 9		N	6	6 8		23
*06	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2872 2	6 9		N	5	5 8		23
*07	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2			N	-0-			23
*08	2387 N	2309	-0-	-78	-0-	2308 2	1 9		N	1	1 8		23
09	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-				N	NO RPT			23
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751													
04	600 N	531	-0-	-69	-0-	531 2			N	-0-			-0-
05	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2			N	-0-			-0-
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2			N	-0-			-0-
07	558 N	545	-0-	-13	-0-	545 2			N	-0-			-0-
*08	1085 N	611	-0-	-474	-0-	611 2			N	-0-			-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF. 11008 - 13199													
*03	4061 X	3476	-0-	-585	-0-	3476 2			N	-0-			-0-
*04	3930 X	3291	-0-	-639	-0-	3278 2	13 9		N	12	12 8		-0-
*05	4061 X	3331	-0-	-730	-0-	3298 2	33 9		N	30	30 8		-0-
*06	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3830 2	32 9		N	29	29 8		-0-
*07	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3795 2	3 9		N	3	3 8		-0-
*08	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4108 2	3 9		N	3	3 8		-0-
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-				N	NO RPT			-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483													
04	690 N	350	-0-	-340	-0-	350 2			N	-0-			-0-
05	496 N	445	-0-	-51	-0-	445 2			N	-0-			-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2			N	-0-			-0-
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2			N	-0-			-0-
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2			N	-0-			-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY														
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 8										RRCID -> 196114		COMPL. DATE 05/07/2003		
												TOTAL DEPTH 12821		
												PERF. 8744 - 12649		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2				N	-0-			26
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2				N	-0-			26
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2				N	-0-			26
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2				N	-0-			26
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2				N	-0-			26
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			26

HALL, F. L.										WELL #: 10		RRCID -> 196116		
												COMPL. DATE 03/03/2003		
												TOTAL DEPTH 12500		
												PERF. 8975 - 12294		
*03	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592 2				N	-0-			-0-
04	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2				N	-0-			-0-
05	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149 2				N	-0-			-0-
06	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396 2				N	-0-			-0-
07	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2				N	-0-			-0-
*08	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2				N	-0-			-0-
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 7		RRCID -> 196124		
												COMPL. DATE 06/06/2003		
												TOTAL DEPTH 12850		
												PERF. 8721 - 12616		
04	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2				N	-0-			57
05	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2				N	-0-			57
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2				N	-0-			57
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2				N	-0-			57
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2				N	-0-			57
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			57

BAILEY GAS UNIT "A"										WELL #: 8		RRCID -> 196129		
												COMPL. DATE 05/22/2003		
												TOTAL DEPTH 13150		
												PERF. 8947 - 12697		
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	175 2	52 9			N	47	47 8		-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	181 2	30 9			N	27	27 8		-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2				N	-0-			-0-
07	248 N	184	-0-	-64	-0-	184 2				N	-0-			-0-
*08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	199 2	63 9			N	57	57 8		-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 8		RRCID -> 196238		
												COMPL. DATE 06/22/2003		
												TOTAL DEPTH 13012		
												PERF. 8931 - 12918		
04	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-			-0-
05	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-			-0-
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798 2				N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 13		RRCID -> 196322		
												COMPL. DATE 07/10/2003		
												TOTAL DEPTH 12763		
												PERF. 8798 - 12490		
*04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2				N	-0-			-0-
*05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2				N	-0-			-0-
*06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2				N	-0-			-0-
*07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2				N	-0-			-0-
*08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2				N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310										
GIBSON				WELL #: 11		RRCID -> 196570		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295		PERF. 8300 - 12093		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3600 X	3327	-0-	-273	-0-		3327	2		N	-0-			80
05	3720 X	2181	-0-	-1539	-0-		2181	2		N	-0-			80
06	3540 X	1562	-0-	-1978	-0-		1562	2		N	-0-			80
07	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-		3867	2		N	-0-			80
*08	3658 X	3511	-0-	-147	-0-		3511	2		N	-0-			80
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT			80

HALL, F. L.				WELL #: 12		RRCID -> 196572		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 12519		PERF. 8678 - 12232		
*10	276 N	276	-0-	-0-	-0-		276	2		N	-0-			-0-
*11	210 N	116	-0-	-94	-0-		116	2		N	-0-			-0-
*12	450 N	450	-0-	-0-	-0-		450	2		N	-0-			-0-
*01	279 N	109	-0-	-170	-0-		109	2		N	-0-			-0-
*02	995 N	995	-0-	-0-	-0-		995	2		N	-0-			-0-
*03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-		2201	2		N	-0-			-0-
*04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-		1941	2		N	-0-			-0-
*05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-		1069	2		N	-0-			-0-
*06	1170 N	233	-0-	-937	-0-		233	2		N	-0-			-0-
*07	1209 N	174	-0-	-1035	-0-		174	2		N	-0-			-0-
*08	1054 N	132	-0-	-922	-0-		132	2		N	-0-			-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 5		RRCID -> 196611		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8895 - 13030		
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-		753	2		N	-0-			114
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-		667	2		N	-0-			114
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-		504	2		N	-0-			114
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-		437	2		N	-0-			114
*08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-		1218	2		N	-0-			114
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			114

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 12		RRCID -> 196623		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8792 - 12389		
*04	513 N	513	-0-	-0-	-0-		512	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*05	511 N	511	-0-	-0-	-0-		510	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*06	775 N	775	-0-	-0-	-0-		775	2		N	-0-			-0-
*07	973 N	973	-0-	-0-	-0-		973	2		N	-0-			-0-
*08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-		1154	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.				WELL #: 15		RRCID -> 197094		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12516		PERF. 8728 - 12343		
*03	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-		4567	2		N	-0-			-0-
04	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-		6709	2		N	-0-			-0-
05	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-		1214	2		N	-0-			-0-
06	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-		3685	2		N	-0-			-0-
07	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-		5776	2		N	-0-			-0-
*08	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-		5607	2		N	-0-			-0-
09	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.				WELL #: 11		RRCID -> 197122		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8773 - 12439		
04	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-		1174	2		N	-0-			-0-
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-		1455	2		N	-0-			-0-
06	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-		1755	2		N	-0-			-0-
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-		1501	2		N	-0-			-0-
*08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-		1692	2		N	-0-			-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
04	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4237	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	6886	2	89	9	N	81	1	8	80
06	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-			80
07	3162 X	973	-0-	-2189	-0-	973	2			N	-0-			80
08	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5584	2	9	9	N	8	8	8	80
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT			80
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655														
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-			-0-
05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-			-0-
06	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-			-0-
07	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-			-0-
*08	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1785	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361														
04	3000 N	3413	-0-	413	413	3413	2			N	-0-			-0-
05	2998 N	2585	-0-	-413	-0-	2585	2			N	-0-			-0-
06	1740 N	1144	-0-	-596	-0-	1144	2			N	-0-			-0-
07	2356 X	2004	-0-	-352	-0-	2004	2			N	-0-			-0-
*08	2356 X	2226	-0-	-130	-0-	2226	2			N	-0-			-0-
09	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197717 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 12860														
04	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6807	2	1	9	N	1	1	8	75
05	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6777	2	1	9	N	1	1	8	75
06	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-			75
07	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-			75
*08	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-			75
09	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			75
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 198051 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 13219														
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-			-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
06	210 N	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-			-0-
*07	217 N	88	-0-	-129	-0-	88	2			N	-0-			-0-
*08	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648														
04	1950 N	1786	-0-	-164	-0-	1786	2			N	-0-			165
05	1519 N	1221	-0-	-298	-0-	1221	2			N	-0-			165
06	1680 N	1213	-0-	-467	-0-	1213	2			N	-0-			165
07	1860 N	1347	-0-	-513	-0-	1347	2			N	-0-			165
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1245	2	1	9	N	1	1	8	165
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT			165
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010														
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
07	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-			-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
RHODES GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	198361	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	13225	PERF.	8947 - 13059
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	180 N	131	-0-	-49	-0-	131 2				N	-0-		-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2				N	-0-		-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2				N	-0-		-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2				N	-0-		-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2				N	-0-		-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	12	RRCID ->	198372	COMPL. DATE	05/05/2009	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	8533 - 12587
*10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 2				N	-0-		-0-
*11	240 N	236	-0-	-4	-0-	236 2				N	-0-		-0-
*12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2				N	-0-		-0-
*01	310 N	210	-0-	-100	-0-	210 2				N	-0-		-0-
*02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2				N	-0-		-0-
*03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2				N	-0-		-0-
*04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2				N	-0-		-0-
*05	310 N	201	-0-	-109	-0-	201 2				N	-0-		-0-
*06	300 N	257	-0-	-43	-0-	257 2				N	-0-		-0-
*07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2				N	-0-		-0-
*08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2				N	-0-		-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	6	RRCID ->	198642	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	13640	PERF.	8417 - 13568
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2				N	-0-		-0-
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2				N	-0-		-0-
06	510 N	354	-0-	-156	-0-	354 2				N	-0-		-0-
07	527 N	312	-0-	-215	-0-	312 2				N	-0-		-0-
08	527 N	312	-0-	-215	-0-	312 2				N	-0-		-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT		-0-

REED GAS UNIT NO. II				WELL #:	2	RRCID ->	198798	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	12580	PERF.	11164 - 12483
04	930 N	320	-0-	-610	-0-	320 2				N	-0-		14
05	961 N	688	-0-	-273	-0-	688 2				N	-0-		14
06	930 N	603	-0-	-327	-0-	603 2				N	-0-		14
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2				N	-0-		14
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2				N	-0-		14
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT		14

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	7	RRCID ->	198800	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	8758 - 12839
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2				N	-0-		167
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2				N	-0-		167
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2				N	-0-		167
07	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2				N	-0-		167
08	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1892 2		1 9		N	1	1 8	167
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT		167

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	13	RRCID ->	198838	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	12582	PERF.	8612 - 12474
04	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2				N	-0-		-0-
05	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394 2				N	-0-		-0-
06	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512 2				N	-0-		-0-
07	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763 2				N	-0-		-0-
*08	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2				N	-0-		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
HALL, F. L.		WELL #: 16		RRCID -> 199053		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415	
								PERF. 8474 - 13198	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			NO RPT	-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 199054		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 13396	
								PERF. 10846 - 13189	
04	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2185	2	7 9	-0-
05	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2669	2	12 9	-0-
06	2250 N	1712	-0-	-538	-0-	1703	2	9 9	-0-
07	2263 N	2121	-0-	-142	-0-	2118	2	3 9	-0-
08	2325 N	2029	-0-	-296	-0-	2027	2	2 9	-0-
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			NO RPT	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 199476		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800	
								PERF. 8562 - 12319	
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2		-0-
05	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		-0-
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		-0-
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		-0-
*08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		-0-
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			NO RPT	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 199623		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254	
								PERF. 8758 - 14101	
04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1920	2	4 9	-0-
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1953	2	1 9	-0-
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		-0-
07	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		-0-
*08	1395 N	1375	-0-	-20	-0-	1372	2	3 9	-0-
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			NO RPT	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 199625		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12844	
								PERF. 8843 - 12654	
04	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5701	2	2 9	92
05	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5213	2	1 9	92
06	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2		92
07	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2		92
08	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3126	2	2 9	92
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-			NO RPT	92

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 199719		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 13758	
								PERF. 11248 - 13576	
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		-0-
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1156	2	1 9	-0-
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		-0-
07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		-0-
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			NO RPT	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)															//CONT.//					30321 300					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.//					386310																								
GIBSON															WELL #:					6					RRCID -> 199720					COMPL. DATE 07/10/2010					TOTAL DEPTH 13713					PERF. 8468 - 13552				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																						
04		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-		3935	2				N		-0-							110																						
05		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-		4561	2				N		-0-							110																						
06		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-		4293	2				N		-0-							110																						
07		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-		4714	2				N		-0-							110																						
*08		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-		3747	2				N		-0-							110																						
09		1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-							N		NO RPT							110																						
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1					WELL #:					4					RRCID -> 199721					COMPL. DATE 12/19/2003					TOTAL DEPTH 13910					PERF. 11341 - 13736														
04		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-		3215	2		1	9	N		1							-0-																						
05		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-		3291	2				N		-0-							-0-																						
06		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-		3055	2				N		-0-							-0-																						
07		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-		2925	2				N		-0-							-0-																						
*08		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-		2713	2		1	9	N		1							-0-																						
09		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-							N		NO RPT							-0-																						
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1					WELL #:					10					RRCID -> 200033					COMPL. DATE 09/07/2007					TOTAL DEPTH 12725					PERF. 1119 - 12460														
04		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-							N		-0-							-0-																						
*05		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-		2612	2		3	9	N		3							-0-																						
*06		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-		1775	2				N		-0-							-0-																						
*07		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-		1018	2				N		-0-							-0-																						
*08		2046 N	1317	-0-	-729	-0-		1313	2		4	9	N		4							-0-																						
09		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-							N		NO RPT							-0-																						
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1					WELL #:					6					RRCID -> 200039					COMPL. DATE 01/30/2004					TOTAL DEPTH 13060					PERF. 9011 - 12829														
04		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-		1212	2		2	9	N		2							-0-																						
05		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-		1241	2		1	9	N		1							-0-																						
06		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-		1231	2				N		-0-							-0-																						
07		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-		1249	2				N		-0-							-0-																						
*08		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-		2500	2		1	9	N		1							-0-																						
09		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-							N		NO RPT							-0-																						
STANDLEY GAS UNIT NO. 2					WELL #:					7					RRCID -> 200274					COMPL. DATE 02/19/2004					TOTAL DEPTH 13670					PERF. 11186 - 13586														
04		2509 X	2509	-0-	-0-	-0-		2494	2		15	9	N		14							-0-																						
05		1274 X	1274	-0-	-0-	-0-		1240	2		34	9	N		31							-0-																						
06		1235 X	1235	-0-	-0-	-0-		1221	2		14	9	N		13							-0-																						
07		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-		1284	2		8	9	N		7							-0-																						
08		1097 X	1097	-0-	-0-	-0-		1094	2		3	9	N		3							-0-																						
09		810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-							N		NO RPT							-0-																						
VESTAL GAS UNIT NO. 1					WELL #:					13					RRCID -> 200619					COMPL. DATE 08/09/2009					TOTAL DEPTH 14280					PERF. 8721 - 14103														
04		343 N	343	-0-	-0-	-0-		343	2				N		-0-							-0-																						
05		372 N	337	-0-	-35	-0-		337	2				N		-0-							-0-																						
06		390 N	331	-0-	-59	-0-		331	2				N		-0-							-0-																						
07		341 N	325	-0-	-16	-0-		325	2				N		-0-							-0-																						
*08		341 N	314	-0-	-27	-0-		314	2				N		-0-							-0-																						
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-							N		NO RPT							-0-																						
BAILEY GAS UNIT "A"					WELL #:					11					RRCID -> 200639					COMPL. DATE 02/18/2004					TOTAL DEPTH 13110					PERF. 8906 - 12614														
04		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-		2980	2		1	9	N		1							-0-																						
05		6269 X	6269	-0-	-0-	-0-		6268	2		1	9	N		1							-0-																						
06		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-		3810	2				N		-0-							-0-																						
07		2790 X	1733	-0-	-1057	-0-		1733	2				N		-0-							-0-																						
*08		2790 X	1237	-0-	-1553	-0-		1236	2		1	9	N		1							-0-																						
09		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-							N		NO RPT							-0-																						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3346 2	1 9	N	1	1 8				-0-
05	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377 2		N	-0-					-0-
06	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668 2		N	-0-					-0-
07	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745 2		N	-0-					-0-
08	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3338 2	2 9	N	2	2 8				-0-
09	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-			N	NO RPT					-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462														
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	7 N	-0-	-0-	-0-7	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254														
04	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866 2		N	-0-					-0-
05	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2		N	-0-					-0-
06	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876 2		N	-0-					-0-
07	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898 2		N	-0-					-0-
08	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2		N	-0-					-0-
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			N	NO RPT					-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624														
*04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1634 2	2 9	N	2	2 8				-0-
*05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2079 2	1 9	N	1	1 8				-0-
*06	1770 N	1671	-0-	-99	-0-	1671 2		N	-0-					-0-
*07	1705 N	1394	-0-	-311	-0-	1394 2		N	-0-					-0-
*08	2077 N	1662	-0-	-415	-0-	1661 2	1 9	N	1	1 8				-0-
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N	NO RPT					-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150														
04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1736 2	1 9	N	1	1 8				-0-
05	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2		N	-0-					-0-
06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2		N	-0-					-0-
07	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2		N	-0-					-0-
*08	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		N	-0-					-0-
09	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT					-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730														
04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2		N	-0-					-0-
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2		N	-0-					-0-
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2		N	-0-					-0-
07	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2		N	-0-					-0-
*08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		N	-0-					-0-
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			N	NO RPT					-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864														
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2		N	-0-					34
05	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		N	-0-					34
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2		N	-0-					34
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2		N	-0-					34
08	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2		N	-0-					34
09	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT					34

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2237 2	2 9	N	2	2 8				-0-
*05	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2443 2	1 9	N	1	1 8				-0-
*06	1740 N	1474	-0-	-266	-0-	1474 2		N	-0-					-0-
*07	1798 N	1061	-0-	-737	-0-	1061 2		N	-0-					-0-
*08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1838 2	1 9	N	1	1 8				-0-
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT					-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030														
04	1140 N	1099	-0-	-41	-0-	1099 2		N	-0-					-0-
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-					-0-
06	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	1073 2		N	-0-					-0-
07	1147 N	1058	-0-	-89	-0-	1058 2		N	-0-					-0-
*08	1147 N	995	-0-	-152	-0-	995 2		N	-0-					-0-
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT					-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566														
04	300 N	20	-0-	-280	-0-	20 2		N	-0-					-0-
05	341 N	202	-0-	-139	-0-	202 2		N	-0-					-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-					-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-					-0-
08	217 N	189	-0-	-28	-0-	189 2		N	-0-					-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT					-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390														
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-					-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-					-0-
06	480 N	329	-0-	-151	-0-	329 2		N	-0-					-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-					-0-
*08	558 N	547	-0-	-11	-0-	547 2		N	-0-					-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT					-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657														
04	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2		N	-0-					57
05	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705 2		N	-0-					57
06	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2		N	-0-					57
07	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687 2		N	-0-					57
08	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2692 2	1 9	N	1	1 8				57
09	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT					57
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944														
04	2250 N	1617	-0-	-633	-0-	1617 2		N	-0-					-0-
05	2232 N	1746	-0-	-486	-0-	1746 2		N	-0-					-0-
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2		N	-0-					-0-
07	1674 N	704	-0-	-970	-0-	704 2		N	-0-					-0-
*08	1736 N	562	-0-	-1174	-0-	562 2		N	-0-					-0-
09	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT					-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197														
04	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942 2		N	-0-					-0-
05	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801 2		N	-0-					-0-
06	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584 2		N	-0-					-0-
07	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245 2		N	-0-					-0-
08	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267 2		N	-0-					-0-
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-			N	NO RPT					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	202972	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL	DEPTH	13170	PERF.	8662 - 12978			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		2850 X	2365	-0-	-485	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
05		2945 X	2754	-0-	-191	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
06		2850 X	1796	-0-	-1054	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
07		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
*08		2759 X	1840	-0-	-919	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
09		2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	203912	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.	8246 - 13624			
04		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
05		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
06		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
07		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
*08		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
09		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	203913	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.	8436 - 13501			
04		2940 X	2169	-0-	-771	-0-	2169	2			N	-0-					56
05		3038 X	2679	-0-	-359	-0-	2679	2			N	-0-					56
06		2940 X	1827	-0-	-1113	-0-	1827	2			N	-0-					56
07		2759 X	2120	-0-	-639	-0-	2120	2			N	-0-					56
*08		2666 X	1619	-0-	-1047	-0-	1618	2		1 9	N	1	1 8				56
09		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					56

CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	11	RRCID ->	203914	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL	DEPTH	14478	PERF.	8750 - 14370			
04		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					50
05		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					50
06		720 N	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					50
07		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					50
08		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					50
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	2	RRCID ->	203916	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL	DEPTH	13026	PERF.	11468 - 12862			
04		3390 X	2911	-0-	-479	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
05		3441 X	2795	-0-	-646	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
06		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
07		3038 X	2793	-0-	-245	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
08		3038 X	2829	-0-	-209	-0-	2828	2		1 9	N	1	1 8				-0-
09		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	5	RRCID ->	204030	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL	DEPTH	13190	PERF.	8806 - 12979			
04		504 N	504	-0-	-0-	-0-	503	2		1 9	N	1	1 8				-0-
05		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08		495 N	495	-0-	-0-	-0-	493	2		2 9	N	2	2 8				-0-
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	204216	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL	DEPTH	13420	PERF.	8239 - 13244			
04		5490 X	4616	-0-	-874	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
05		5673 X	5462	-0-	-211	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
06		5490 X	5212	-0-	-278	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
07		5673 X	5435	-0-	-238	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
08		5673 X	5258	-0-	-415	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
09		5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522														
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
04	420 N	354	-0-	-66	-0-	354	2			N	-0-			18
05	434 N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-			18
06	420 N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-			18
07	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-			18
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			18
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			18
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386														
04	1830 X	1380	-0-	-450	-0-	1380	2			N	-0-			-0-
05	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-			-0-
06	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-			-0-
07	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-			-0-
*08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1975	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034														
04	510 N	333	-0-	-177	-0-	333	2			N	-0-			81
05	496 N	319	-0-	-177	-0-	319	2			N	-0-			81
06	300 N	228	-0-	-72	-0-	228	2			N	-0-			81
07	341 N	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-			81
08	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-			81
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			81
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 11014 - 12402														
04	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-			-0-
05	4216 X	3135	-0-	-1081	-0-	3135	2			N	-0-			-0-
06	4080 X	2810	-0-	-1270	-0-	2810	2			N	-0-			-0-
07	4216 X	2622	-0-	-1594	-0-	2622	2			N	-0-			-0-
08	4216 X	3122	-0-	-1094	-0-	3122	2			N	-0-			-0-
09	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF. 11196 - 13648														
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441														
*04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-
*05	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-			-0-
*06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
*07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			-0-
*08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-			-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF. 11037 - 13379														
04	390 N	386	-0-	-4	-0-	385	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	372 N	276	-0-	-96	-0-	274	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-			-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE											BALANCE
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-			-0-
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-			-0-
07	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-			-0-
*08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1385	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			-0-
GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245														
*03	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-			23
*04	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-			23
*05	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-			23
*06	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-			23
*07	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-			23
*08	3131 X	2543	-0-	-588	-0-	2541	2	2	9	N	2	2	8	23
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT			23
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838														
04	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2871	2	12	9	N	11	11	8	-0-
05	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2524	2	28	9	N	25	25	8	-0-
06	2550 X	2095	-0-	-455	-0-	2083	2	12	9	N	11	11	8	-0-
07	2976 X	2124	-0-	-852	-0-	2117	2	7	9	N	6	6	8	-0-
08	2976 X	2073	-0-	-903	-0-	2071	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT			-0-
OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690														
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-			-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-
*08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536														
*03	2604 N	2136	-0-	-468	-0-	2135	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*04	2310 N	2173	-0-	-137	-0-	2173	2			N	-0-			-0-
*05	2480 N	2291	-0-	-189	-0-	2291	2			N	-0-			-0-
*06	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-			-0-
*07	2387 N	2251	-0-	-136	-0-	2251	2			N	-0-			-0-
*08	2294 N	2276	-0-	-18	-0-	2273	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT			-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720														
04	2850 X	2573	-0-	-277	-0-	2572	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5365	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4840	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-			-0-
08	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-			-0-
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY GIBSON														
//CONT.// 38321 300				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE		
//CONT.// 386310														
WELL #: 15				RRCID -> 207490				COMPL. DATE 05/15/2009				TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						142
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						142
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						142
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 12				RRCID -> 208407				COMPL. DATE 02/07/2005				TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814		
04	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4136	2		N	-0-	-0-
05	4123	X	799	-0-	-3324	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-	-0-
06	4380	X	2666	-0-	-1714	-0-	-0-	-0-	2666	2		N	-0-	-0-
07	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4608	2		N	-0-	-0-
08	4526	X	4189	-0-	-337	-0-	-0-	-0-	4189	2		N	-0-	-0-
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 6				RRCID -> 208409				COMPL. DATE 02/17/2005				TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508		
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3735	2	1 9	N	1	-0-
05	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4028	2	1 9	N	1	-0-
06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3733	2	1 9	N	1	-0-
07	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3523	2		N	-0-	-0-
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3878	2		N	-0-	-0-
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 4				RRCID -> 209003				COMPL. DATE 11/09/2004				TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059		
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1093	2	2 9	N	2	-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-	-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-	-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-	-0-
*08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	825	2	4 9	N	4	-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HALL, F.L.														
WELL #: 17				RRCID -> 209288				COMPL. DATE 03/19/2005				TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 14				RRCID -> 209306				COMPL. DATE 02/28/2005				TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547		
*04	2130	N	1526	-0-	-604	-0-	-0-	-0-	1525	2	1 9	N	1	-0-
*05	2201	N	1730	-0-	-471	-0-	-0-	-0-	1730	2		N	-0-	-0-
*06	1920	N	1577	-0-	-343	-0-	-0-	-0-	1577	2		N	-0-	-0-
*07	1581	N	1134	-0-	-447	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-	-0-
*08	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	1651	2	1 9	N	1	-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MCKENZIE "B" GAS UNIT														
WELL #: 1				RRCID -> 209594				COMPL. DATE 07/19/2007				TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626		
04	1800	N	1630	-0-	-170	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-	-0-
05	1829	N	1576	-0-	-253	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-	-0-
06	1770	N	1537	-0-	-233	-0-	-0-	-0-	1537	2		N	-0-	-0-
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-	-0-
*08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-	-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
PHILLIPS GAS UNIT "A"																			
//CONT.// 39321 300										NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 386310																			
WELL #: 14										RRCID -> 209626		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12865		PERF. 8851 - 12680			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04		210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-						23	
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-						23	
06		180 N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-						23	
07		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-						23	
08		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-						23	
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT						23	
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 15		RRCID -> 209631		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 12836		PERF. 8970 - 12908	
04		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-						-0-	
05		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-						-0-	
06		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-						-0-	
07		992 N	933	-0-	-59	-0-	933	2			N	-0-						-0-	
*08		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-						-0-	
09		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT						-0-	
GIBSON										WELL #: 16		RRCID -> 209828		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485		PERF. 8430 - 13313	
04		1380 N	1169	-0-	-211	-0-	1169	2			N	-0-						91	
05		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-						91	
06		1230 N	1223	-0-	-7	-0-	1223	2			N	-0-						91	
07		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-						91	
*08		1426 N	1247	-0-	-179	-0-	1247	2			N	-0-						91	
09		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT						91	
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2		RRCID -> 209926		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8322 - 13690	
04		720 N	534	-0-	-186	-0-	534	2			N	-0-						-0-	
05		620 N	483	-0-	-137	-0-	483	2			N	-0-						-0-	
06		720 N	418	-0-	-302	-0-	418	2			N	-0-						-0-	
07		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-						-0-	
*08		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-						-0-	
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT						-0-	
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 8		RRCID -> 210227		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 12860		PERF. 11355 - 12702	
04		2700 X	2400	-0-	-300	-0-	2399	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
05		2666 X	2201	-0-	-465	-0-	2201	2			N	-0-						-0-	
06		2670 X	1685	-0-	-985	-0-	1685	2			N	-0-						-0-	
07		2759 X	1665	-0-	-1094	-0-	1665	2			N	-0-						-0-	
*08		2759 X	1792	-0-	-967	-0-	1792	2			N	-0-						-0-	
09		2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT						-0-	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										WELL #: 17		RRCID -> 210230		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 11406 - 13866	
04		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-						-0-	
05		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-						-0-	
06		1410 N	1238	-0-	-172	-0-	1238	2			N	-0-						-0-	
07		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-						-0-	
08		1271 N	1208	-0-	-63	-0-	1208	2			N	-0-						-0-	
09		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT						-0-	
GIBSON										WELL #: 8		RRCID -> 210909		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730		PERF. 8432 - 13569	
04		2100 N	1345	-0-	-755	-0-	1345	2			N	-0-						-0-	
05		2170 N	1657	-0-	-513	-0-	1657	2			N	-0-						-0-	
06		1710 N	1553	-0-	-157	-0-	1553	2			N	-0-						-0-	
07		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-						-0-	
08		2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-						-0-	
09		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT						-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310									
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	13	RRCID ->	210914	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL	DEPTH	13165	PERF.11552 - 12976	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	330 N	242	-0-	-88	-0-	242	2		N	-0-			-0-	
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-	
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-	
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			-0-	
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-			-0-	
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-	

HALL, F. L.				WELL #:	22	RRCID ->	210934	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL	DEPTH	12950	PERF. 8901 - 12429	
*03	1488 N	1316	-0-	-172	-0-	1303	2	13	9	N	12	12 8	-0-	
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1148	2	7	9	N	6	6 8	-0-	
05	1333 N	1010	-0-	-323	-0-	1006	2	4	9	N	4	4 8	-0-	
06	1410 N	540	-0-	-870	-0-	540	2			N	-0-		-0-	
07	1209 N	1033	-0-	-176	-0-	1033	2			N	-0-		-0-	
*08	1023 N	901	-0-	-122	-0-	891	2	10	9	N	9	9 8	-0-	
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT		-0-	

TUMLINSON "A"				WELL #:	2	RRCID ->	211426	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL	DEPTH	12760	PERF.12191 - 12590	
04	2430 X	1910	-0-	-520	-0-	1908	2	2	9	N	2	2 8	-0-	
05	2232 X	2224	-0-	-8	-0-	2220	2	4	9	N	4	4 8	-0-	
06	2370 X	1154	-0-	-1216	-0-	1151	2	3	9	N	3	3 8	-0-	
07	2449 X	1821	-0-	-628	-0-	1820	2	1	9	N	1	1 8	-0-	
08	2449 X	2427	-0-	-22	-0-	2427	2			N	-0-		-0-	
09	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT		-0-	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:	13	RRCID ->	211540	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL	DEPTH	13960	PERF.11360 - 13780	
04	4170 X	3804	-0-	-366	-0-	3803	2	1	9	N	1	1 8	-0-	
05	4092 X	3853	-0-	-239	-0-	3853	2			N	-0-		-0-	
06	3810 X	3757	-0-	-53	-0-	3757	2			N	-0-		-0-	
07	3937 X	3394	-0-	-543	-0-	3394	2			N	-0-		-0-	
08	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4141	2	2	9	N	2	2 8	-0-	
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT		-0-	

BATTLE, BETTY				WELL #:	1	RRCID ->	211766	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.10746 - 13392	
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-		-0-	
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-		-0-	
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-		-0-	
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-		-0-	
*08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-		-0-	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	211786	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL	DEPTH	12900	PERF. 8884 - 12706	
*03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1820	2	24	9	N	22	22 8	-0-	
04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1809	2	2	9	N	2	2 8	-0-	
05	3100 N	3263	-0-	163	163	3261	2	2	9	N	2	2 8	-0-	
06	2441 N	2278	-0-	-163	-0-	2278	2			N	-0-		-0-	
07	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-		-0-	
*08	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2209	2	9	9	N	8	8 8	-0-	
09	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT		-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310																				
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1										WELL #:		5		RRCID -> 211792		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 12810		PERF. 8878 - 12699												
M	ALLOW CODE		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		* *		DISPOSITIONS		* *		C		COND		* *		DISPOSITIONS		* *		EOM					
0			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE				AMT		CODE		AMT		CODE		M		PROD		AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE	
*03	1457	N	659	-0-	-798	-0-	-0-	658	2	1	9	N	1	8	-0-	-0-															-0-	
04	2100	X	47	-0-	-2053	-0-	-0-	47	2			N	-0-																		-0-	
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-	-0-					N	-0-																		-0-	
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-	-0-					N	-0-																		-0-	
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-	-0-					N	-0-																		-0-	
*08	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-																		-0-	
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					N	NO RPT																		-0-	

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1										WELL #:		13		RRCID -> 212355		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 13780		PERF.11260 - 13594												
*03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-																		-0-	
*04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-																		-0-	
*05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-																		-0-	
*06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-																		-0-	
*07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-																		-0-	
*08	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	-0-	1162	2			N	-0-																		-0-	
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	-0-					N	NO RPT																		-0-	

HALL, F. L.										WELL #:		18		RRCID -> 212678		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970		PERF. 8679 - 12463												
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-																		-0-	
*11	270	N	83	-0-	-187	-0-	-0-	83	2			N	-0-																		-0-	
*12	186	N	19	-0-	-167	-0-	-0-	19	2			N	-0-																		-0-	
*01	155	N	83	-0-	-72	-0-	-0-	83	2			N	-0-																		-0-	
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-																		-0-	
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-																		-0-	
*04	90	N	70	-0-	-20	-0-	-0-	70	2			N	-0-																		-0-	
*05	155	N	144	-0-	-11	-0-	-0-	144	2			N	-0-																		-0-	
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-																		-0-	
*07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-																		-0-	
*08	155	N	139	-0-	-16	-0-	-0-	139	2			N	-0-																		-0-	
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-					N	NO RPT																		-0-	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1										WELL #:		15		RRCID -> 212721		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 14020		PERF.11459 - 13867												
04	5220	X	5086	-0-	-134	-0-	-0-	5085	2	1	9	N	1	8	3																	3
05	5363	X	5110	-0-	-253	-0-	-0-	5110	2			N	-0-																			3
06	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-																			3
07	5270	X	5003	-0-	-267	-0-	-0-	5003	2			N	-0-																			3
08	5270	X	4541	-0-	-729	-0-	-0-	4539	2	2	9	N	2	8	3																	3
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-	-0-					N	NO RPT																			3

CHANDLER GAS UNIT NO. 1										WELL #:		15		RRCID -> 212722		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 14383		PERF.11581 - 14233												
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-																			-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-																			-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-																			-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-																			-0-
*08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-																			-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	-0-					N	NO RPT																			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1										WELL #:		8		RRCID -> 212911		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 13255		PERF.10809 - 13076												
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	-0-	3118	2	1	9	N	1	8	-0-																	-0-
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-																			-0-
06	3000	X	2679	-0-	-321	-0-	-0-	2679	2			N	-0-																			-0-
07	3100	X	2207	-0-	-893	-0-	-0-	2207	2			N	-0-																			-0-
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	-0-	3385	2	3	9	N	3	8	-0-																	-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-	-0-					N	NO RPT																			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY GIBSON										//CONT.// 30321 300 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
										//CONT.// WELL #:		7		RRCID -> 213235		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 13655		PERF. 9197 - 12401	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
04	1770 X	248	-0-	-0-	-1522	-0-	-0-	248	2				N	-0-					23		
05	1705 X	466	-0-	-0-	-1239	-0-	-0-	466	2				N	-0-					23		
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	413	2				N	-0-					23		
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	379	2				N	-0-					23		
08	465 N	306	-0-	-0-	-159	-0-	-0-	306	2				N	-0-					23		
09	420 N	NO RPT	-0-	-0-	-420	-0-	-0-						N	NO RPT					23		

VESTAL GAS UNIT NO. 1					WELL #:	15	RRCID ->	214628	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	14302	PERF.	8672 - 12642							
*03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	836	2				N	-0-					-0-		
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	704	2				N	-0-					-0-		
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2				N	-0-					-0-		
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	522	2				N	-0-					-0-		
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	516	2				N	-0-					-0-		
*08	465 N	438	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	438	2				N	-0-					-0-		
09	450 N	NO RPT	-0-	-0-	-450	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

C & W GAS UNIT NO. 1					WELL #:	4	RRCID ->	214887	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	10992 - 13344							
04	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4257	2	1	9	N	1	1	8				-0-		
05	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4609	2	2	9	N	2	2	8				-0-		
06	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3890	2	2	9	N	2	2	8				-0-		
07	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4676	2	1	9	N	1	1	8				-0-		
08	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-						-0-		
09	1470 X	NO RPT	-0-	-0-	-1470	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		

GIBSON					WELL #:	17	RRCID ->	215522	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	13627	PERF.	8443 - 13378							
04	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2936	2				N	-0-					-0-		
05	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2528	2				N	-0-					-0-		
06	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2738	2				N	-0-					-0-		
07	3038 X	2609	-0-	-0-	-429	-0-	-0-	2609	2				N	-0-					-0-		
*08	3038 X	2678	-0-	-0-	-360	-0-	-0-	2678	2				N	-0-					-0-		
09	2940 X	NO RPT	-0-	-0-	-2940	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

PHILLIPS GAS UNIT 'A'					WELL #:	10	RRCID ->	215540	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	13863	PERF.	11340 - 13686							
04	1890 N	1789	-0-	-0-	-101	-0-	-0-	1789	2				N	-0-					58		
05	1767 N	1625	-0-	-0-	-142	-0-	-0-	1625	2				N	-0-					58		
06	1860 N	1712	-0-	-0-	-148	-0-	-0-	1712	2				N	-0-					58		
07	1860 N	1595	-0-	-0-	-265	-0-	-0-	1595	2				N	-0-					58		
08	1612 N	1410	-0-	-0-	-202	-0-	-0-	1410	2				N	-0-					58		
09	1710 N	NO RPT	-0-	-0-	-1710	-0-	-0-						N	NO RPT					58		

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1					WELL #:	5	RRCID ->	215755	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	13930	PERF.	11901 - 13735							
04	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2132	2				N	-0-					-0-		
05	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2246	2				N	-0-					-0-		
06	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2144	2				N	-0-					-0-		
07	2201 N	2062	-0-	-0-	-139	-0-	-0-	2062	2				N	-0-					-0-		
08	2232 N	2023	-0-	-0-	-209	-0-	-0-	2022	2	1	9	N	1	1	8				-0-		
09	2130 N	NO RPT	-0-	-0-	-2130	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY														
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 9										RRCID -> 215757		COMPL. DATE 08/18/2005		
TOTAL DEPTH 13940												PERF.11323 - 13790		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
05	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-			-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-			-0-
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 14										RRCID -> 215759		COMPL. DATE 08/11/2005		
TOTAL DEPTH 13950												PERF.11365 - 13803		
04	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-			-0-
05	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-			-0-
06	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-			-0-
07	2480 X	935	-0-	-1545	-0-	935	2			N	-0-			-0-
08	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-			-0-
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT			-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 3										RRCID -> 215791		COMPL. DATE 08/24/2005		
TOTAL DEPTH 13607												PERF.11099 - 12188		
04	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3500	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3546	2	4	9	N	4	4	8	-0-
06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3239	2	4	9	N	4	4	8	-0-
07	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3218	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-			-0-
09	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 3										RRCID -> 216530		COMPL. DATE 06/10/2013		
TOTAL DEPTH 13474												PERF. 8218 - 13314		
04	4470 X	4188	-0-	-282	-0-	4087	2	101	9	N	92	92	8	-0-
05	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4576	2	178	9	N	162	162	8	-0-
06	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4402	2	123	9	N	112	112	8	-0-
07	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4435	2	53	9	N	48	48	8	-0-
08	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4729	2	25	9	N	23	23	8	-0-
09	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 7										RRCID -> 216750		COMPL. DATE 09/29/2005		
TOTAL DEPTH 13682												PERF.11202 - 13424		
*03	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-			-0-
*04	2430 N	2158	-0-	-272	-0-	2154	2	4	9	N	4	4	8	-0-
*05	2511 N	2437	-0-	-74	-0-	2424	2	13	9	N	12	12	8	-0-
*06	2430 N	1737	-0-	-693	-0-	1727	2	10	9	N	9	9	8	-0-
*07	2232 N	2186	-0-	-46	-0-	2185	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*08	2449 N	1387	-0-	-1062	-0-	1386	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 13										RRCID -> 216932		COMPL. DATE 09/10/2005		
TOTAL DEPTH 13805												PERF.11848 - 13658		
*03	2759 N	2730	-0-	-29	-0-	2730	2			N	-0-			-0-
*04	2670 N	2248	-0-	-422	-0-	2248	2			N	-0-			-0-
*05	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-			-0-
*06	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-			-0-
*07	2356 N	2312	-0-	-44	-0-	2312	2			N	-0-			-0-
*08	2759 N	2042	-0-	-717	-0-	2042	2			N	-0-			-0-
09	2670 N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY GIBSON				//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310 WELL #:	9	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE								
						RRCID -> 217402	COMPL. DATE 12/17/2015	TOTAL	DEPTH 13827	PERF.10962	- 13709								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2				N	-0-					-0-
*04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2				N	-0-					-0-
*05	372 N	361	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	361	2				N	-0-					-0-
*06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2				N	-0-					-0-
*07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2				N	-0-					-0-
*08	372 N	320	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	320	2				N	-0-					-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID -> 217633	COMPL. DATE 11/04/2008	TOTAL	DEPTH 13670	PERF. 8268	- 13632								
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1750	2				N	-0-					-0-
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1588	2				N	-0-					-0-
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1391	2				N	-0-					-0-
07	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1523	2				N	-0-					-0-
*08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1591	2				N	-0-					-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A'				WELL #:	7	RRCID -> 217881	COMPL. DATE 11/04/2005	TOTAL	DEPTH 13863	PERF.11213	- 13751								
04	810 N	711	-0-	-99	-0-	-0-	-0-	693	2	18	9	N	16	16	8				-0-
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	763	2	41	9	N	37	37	8				-0-
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	703	2	19	9	N	17	17	8				-0-
07	744 N	668	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	658	2	10	9	N	9	9	8				-0-
08	806 N	517	-0-	-289	-0-	-0-	-0-	514	2	3	9	N	3	3	8				-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1				WELL #:	3	RRCID -> 217990	COMPL. DATE 02/06/2013	TOTAL	DEPTH 13716	PERF. 8400	- 13592								
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2				N	-0-					-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-					-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2				N	-0-					-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2				N	-0-					-0-
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2				N	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 218091	COMPL. DATE 02/18/2006	TOTAL	DEPTH 13850	PERF. 8959	- 12334								
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	553	2				N	-0-					-0-
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	587	2				N	-0-					-0-
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2				N	-0-					-0-
07	558 N	466	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	466	2				N	-0-					-0-
*08	589 N	444	-0-	-145	-0-	-0-	-0-	444	2				N	-0-					-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #:	7	RRCID -> 218106	COMPL. DATE 12/14/2005	TOTAL	DEPTH 14250	PERF.11610	- 14009								
04	1440 N	1397	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	1395	2	2	9	N	2	2	8				-0-
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1577	2	1	9	N	1	1	8				-0-
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1676	2				N	-0-					-0-
07	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1755	2				N	-0-					-0-
*08	1581 N	1439	-0-	-142	-0-	-0-	-0-	1437	2	2	9	N	2	2	8				-0-
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.111717 - 14158													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2	N	-0-			-0-		
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2	N	-0-			-0-		
06	1950 N	1825	-0-	-125	-0-	1825 2	N	-0-			-0-		
07	1953 N	1891	-0-	-62	-0-	1891 2	N	-0-			-0-		
08	1922 N	1866	-0-	-56	-0-	1866 2	N	-0-			-0-		
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-		N	NO RPT			-0-		
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531													
04	510 N	387	-0-	-123	-0-	384 2	3 9 N	3		3 8	-0-		
05	465 N	319	-0-	-146	-0-	311 2	8 9 N	7		7 8	-0-		
06	570 N	344	-0-	-226	-0-	340 2	4 9 N	4		4 8	-0-		
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1189 2	2 9 N	2		2 8	-0-		
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1117 2	1 9 N	1		1 8	-0-		
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT			-0-		
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858													
04	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617 2	N	-0-			85		
05	3627 X	1939	-0-	-1688	-0-	1939 2	N	-0-			85		
06	3510 X	2642	-0-	-868	-0-	2642 2	N	-0-			85		
07	3627 X	2727	-0-	-900	-0-	2727 2	N	-0-			85		
08	3627 X	2836	-0-	-791	-0-	2835 2	1 9 N	1		1 8	85		
09	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-		N	NO RPT			85		
KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666													
04	5516 X	986	-0-	-4530	-0-	986 2	N	-0-			-0-		
05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-		N	-0-			-0-		
06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-		N	-0-			-0-		
07	2883 X	181	-0-	-2702	-0-	181 2	N	-0-			-0-		
*08	2883 X	1784	-0-	-1099	-0-	1784 2	N	-0-			-0-		
09	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-		N	NO RPT			-0-		
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 12402													
04	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2266 2	1 9 N	1		1 8	-0-		
05	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2861 2	3 9 N	3		3 8	-0-		
06	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2625 2	2 9 N	2		2 8	-0-		
07	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2583 2	1 9 N	1		1 8	-0-		
08	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2	N	-0-			-0-		
09	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-		N	NO RPT			-0-		
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570													
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-			-0-		
05	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 2	N	-0-			-0-		
06	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2	N	-0-			-0-		
07	3100 N	3180	-0-	80	80	3180 2	N	-0-			-0-		
*08	3100 N	3022	-0-	-78	2	3022 2	N	-0-			-0-		
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT			-0-		
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809													
04	3180 X	2446	-0-	-734	-0-	2446 2	N	-0-			-0-		
05	3286 X	1762	-0-	-1524	-0-	1762 2	N	-0-			-0-		
06	3090 X	1320	-0-	-1770	-0-	1320 2	N	-0-			-0-		
07	3100 X	1513	-0-	-1587	-0-	1513 2	N	-0-			-0-		
08	2945 X	1752	-0-	-1193	-0-	1752 2	N	-0-			-0-		
09	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-		N	NO RPT			-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
04	330 N	250	-0-	-80	-0-	250	2		N	-0-				-0-
05	341 N	263	-0-	-78	-0-	263	2		N	-0-				-0-
06	270 N	236	-0-	-34	-0-	236	2		N	-0-				-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-				-0-
*08	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2		N	-0-				-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT				-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 11528 - 13710														
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-				150
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-				150
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-				150
07	682 N	640	-0-	-42	-0-	640	2		N	-0-				150
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-				150
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT				150
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF. 11372 - 13759														
04	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3201	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2		N	-0-				-0-
06	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		N	-0-				-0-
07	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2		N	-0-				-0-
08	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3822	2	2 9	N	2	2 8			-0-
09	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-				N	NO RPT				-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 11629 - 14178														
04	2520 N	2365	-0-	-155	-0-	2365	2		N	-0-				-0-
05	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2		N	-0-				-0-
06	2520 N	2519	-0-	-1	-0-	2519	2		N	-0-				-0-
07	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2		N	-0-				-0-
08	2418 N	2349	-0-	-69	-0-	2348	2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-				N	NO RPT				-0-
MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF. 11224 - 13684														
04	1830 N	1675	-0-	-155	-0-	1675	2		N	-0-				-0-
05	2015 N	1966	-0-	-49	-0-	1966	2		N	-0-				-0-
06	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2		N	-0-				-0-
07	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		N	-0-				-0-
08	1953 N	1775	-0-	-178	-0-	1775	2		N	-0-				-0-
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-				N	NO RPT				-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF. 11301 - 13742														
04	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2305	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	2697 N	979	-0-	-1718	-0-	977	2	2 9	N	2	2 8			-0-
06	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2768	2	2 9	N	2	2 8			-0-
07	2387 N	2311	-0-	-76	-0-	2310	2	1 9	N	1	1 8			-0-
*08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-				-0-
09	2760 N	NO RPT	-0-	-2760	-0-				N	NO RPT				-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 11311 - 13720														
04	2220 N	1853	-0-	-367	-0-	1852	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2009	2	2 9	N	2	2 8			-0-
06	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2135	2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-				-0-
08	2015 N	1827	-0-	-188	-0-	1827	2		N	-0-				-0-
09	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-				N	NO RPT				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
PERLITZ GAS UNIT NO. 1										WELL #: 16		RRCID -> 221707		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11492 - 13834	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-						-0-	
05		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-						-0-	
06		2100 N	1503	-0-	-597	-0-	1503	2			N	-0-						-0-	
07		2170 N	2009	-0-	-161	-0-	2009	2			N	-0-						-0-	
08		2170 N	1922	-0-	-248	-0-	1921	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
09		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-						N	NO RPT					-0-	
LOFTIN CREEK GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 221712		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 13480		PERF.10554 - 11898	
04		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-						-0-	
05		2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-						-0-	
06		1980 X	1763	-0-	-217	-0-	1763	2			N	-0-						-0-	
07		2046 X	1874	-0-	-172	-0-	1874	2			N	-0-						-0-	
*08		2046 X	1838	-0-	-208	-0-	1838	2			N	-0-						-0-	
09		1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-						N	NO RPT					-0-	
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 222630		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13691		PERF. 8292 - 13580	
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-						-0-	
05		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-						-0-	
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-						-0-	
07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-						-0-	
*08		155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-						-0-	
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-						N	NO RPT					-0-	
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 222681		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 12656		PERF.11152 - 12270	
04		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1967	2		4	9	N	4		4	8		-0-	
05		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1891	2		10	9	N	9		9	8		-0-	
06		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1927	2		9	9	N	8		8	8		-0-	
07		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1996	2		2	9	N	2		2	8		-0-	
08		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2				N	-0-					-0-	
09		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-						N	NO RPT					-0-	
STANDLEY GAS UNIT NO. 2										WELL #: 14		RRCID -> 222986		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8454 - 13674	
04		731 N	731	-0-	-0-	-0-	729	2		2	9	N	2		2	8		-0-	
05		762 N	762	-0-	-0-	-0-	758	2		4	9	N	4		4	8		-0-	
06		792 N	792	-0-	-0-	-0-	788	2		4	9	N	4		4	8		-0-	
07		804 N	804	-0-	-0-	-0-	802	2		2	9	N	2		2	8		-0-	
*08		858 N	858	-0-	-0-	-0-	857	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
09		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-						N	NO RPT					-0-	
SAND BRANCH GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 223245		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 13637		PERF.10938 - 13458	
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2				N	-0-					-0-	
05		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2				N	-0-					-0-	
06		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2				N	-0-					-0-	
07		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2				N	-0-					-0-	
*08		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2				N	-0-					-0-	
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-						N	NO RPT					-0-	
STANDLEY GAS UNIT NO. 2										WELL #: 11		RRCID -> 224359		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13752		PERF.11208 - 13660	
04		450 N	396	-0-	-54	-0-	396	2				N	-0-					-0-	
05		465 N	429	-0-	-36	-0-	428	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
06		462 N	462	-0-	-0-	-0-	461	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
07		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2				N	-0-					-0-	
*08		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2				N	-0-					-0-	
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
GOLDBECK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	225335	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL	DEPTH	13800	PERF.11070	-	11294
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		30 N	24	-0-	-6	-0-		24 2			N	-0-			-0-
05		31 N	22	-0-	-9	-0-		22 2			N	-0-			-0-
06		30 N	24	-0-	-6	-0-		24 2			N	-0-			-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-		19 2			N	-0-			-0-
*08		31 N	15	-0-	-16	-0-		15 2			N	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	12	RRCID ->	225594	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL	DEPTH	13850	PERF. 8540	-	13740
04		1850 X	1850	-0-	-0-	-0-		1850 2			N	-0-			-0-
05		1379 X	1379	-0-	-0-	-0-		1378 2		1 9	N	1	1 8		-0-
06		1117 X	1117	-0-	-0-	-0-		1116 2		1 9	N	1	1 8		-0-
07		1130 X	1130	-0-	-0-	-0-		1130 2			N	-0-			-0-
*08		961 X	814	-0-	-147	-0-		814 2			N	-0-			-0-
09		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-
GIBSON				WELL #:	14	RRCID ->	225648	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL	DEPTH	13820	PERF. 8776	-	12522
04		1470 X	603	-0-	-867	-0-		603 2			N	-0-			-0-
05		1519 X	598	-0-	-921	-0-		598 2			N	-0-			-0-
06		778 X	778	-0-	-0-	-0-		778 2			N	-0-			-0-
07		822 X	822	-0-	-0-	-0-		822 2			N	-0-			-0-
08		981 X	981	-0-	-0-	-0-		981 2			N	-0-			-0-
09		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	20	RRCID ->	225713	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL	DEPTH	13626	PERF. 8516	-	12611
*04		5907 X	5907	-0-	-0-	-0-		5905 2		2 9	N	2	2 8		-0-
*05		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-		6014 2		1 9	N	1	1 8		-0-
*06		5717 X	5717	-0-	-0-	-0-		5717 2			N	-0-			-0-
*07		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-		5235 2			N	-0-			-0-
*08		5660 X	5660	-0-	-0-	-0-		5659 2		1 9	N	1	1 8		-0-
09		2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT			-0-
LAWLEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	225714	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL	DEPTH	13880	PERF. 8305	-	13598
04		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-		2875 2			N	-0-			-0-
05		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-		2917 2			N	-0-			-0-
06		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-		2840 2			N	-0-			-0-
07		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-		2991 2			N	-0-			-0-
08		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-		3128 2			N	-0-			-0-
09		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	226053	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL	DEPTH	14500	PERF. 8722	-	14161
04		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-		2093 2			N	-0-			129
05		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-		1911 2			N	-0-			129
06		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-		1951 2			N	-0-			129
07		2015 N	1966	-0-	-49	-0-		1966 2			N	-0-			129
08		1922 N	1498	-0-	-424	-0-		1498 2			N	-0-			129
09		1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT			129
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	16	RRCID ->	226513	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11180	-	13497
04		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-		2878 2			N	-0-			-0-
05		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-		2813 2			N	-0-			-0-
06		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-		2695 2			N	-0-			-0-
07		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-		3214 2			N	-0-			-0-
08		2511 X	2420	-0-	-91	-0-		2420 2			N	-0-			-0-
09		2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY SAND BRANCH GAS UNIT														
		//CONT.//		38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		//CONT.//		386310										
		WELL #:		2		RRCID -> 227141		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 13705		PERF.11032 - 12118		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3000 N	3008	-0-	8	8	3008	2		N	-0-			-0-
05		2145 N	2137	-0-	-8	-0-	2137	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	3072	-0-	72	72	3072	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	3877	-0-	777	849	3877	2		N	-0-			-0-
*08		3100 N	3619	-0-	519	1368	3619	2		N	-0-			-0-
09		960 X	NO RPT	-0-	-960	408				N	NO RPT			-0-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT														
		WELL #:		11		RRCID -> 227160		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 14132		PERF.11668 - 14061		
04		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4501	2	3 9	N	3	3 8		-0-
05		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4502	2	7 9	N	6	6 8		-0-
06		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4431	2	7 9	N	6	6 8		-0-
07		5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5745	2	2 9	N	2	2 8		-0-
08		5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2		N	-0-			-0-
09		4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-				N	NO RPT			-0-
FOLEY GAS UNIT														
		WELL #:		1		RRCID -> 227170		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 14740		PERF.12595 - 14448		
04		2880 X	2782	-0-	-98	-0-	2782	2		N	-0-			-0-
05		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2		N	-0-			-0-
06		3000 X	2643	-0-	-357	-0-	2643	2		N	-0-			-0-
07		3100 X	2561	-0-	-539	-0-	2561	2		N	-0-			-0-
08		3100 X	2286	-0-	-814	-0-	2286	2		N	-0-			-0-
09		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		21		RRCID -> 228150		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 8635 - 12542		
04		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-			-0-
05		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-			-0-
06		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-
07		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-			-0-
*08		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-			-0-
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			-0-
C & W GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		5H		RRCID -> 228165		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 15600		PERF.14250 - 15152		
04		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
05		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-
06		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
07		806 N	716	-0-	-90	-0-	716	2		N	-0-			-0-
08		837 N	651	-0-	-186	-0-	651	2		N	-0-			-0-
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			-0-
BAILEY GAS UNIT A														
		WELL #:		12		RRCID -> 228217		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14310		PERF. 8956 - 12590		
04		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4186	2	11 9	N	10	10 8		-0-
05		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4087	2	6 9	N	5	5 8		-0-
06		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2		N	-0-			-0-
07		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2		N	-0-			-0-
*08		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4605	2	12 9	N	11	11 8		-0-
09		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-				N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		18		RRCID -> 228883		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490		PERF. 8754 - 14137		
04		900 N	251	-0-	-649	-0-	251	2		N	-0-			-0-
05		868 N	424	-0-	-444	-0-	424	2		N	-0-			-0-
06		2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2		N	-0-			-0-
07		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2		N	-0-			-0-
*08		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-
09		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//			38321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310															
SHORTER, N.E.			WELL #:			3	RRCID -> 229198			COMPL. DATE 08/20/2018			TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		272	2				N	-0-					50
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		245	2				N	-0-					50
06		240 N	231	-0-	-9	-0-	-0-	-0-		231	2				N	-0-					50
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		282	2				N	-0-					50
08		302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		302	2				N	-0-					50
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					50

BEDDINGFIELD GAS UNIT						WELL #:	5	RRCID -> 229209			COMPL. DATE 04/14/2007			TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14214 - 14421							
04		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1958	2				N	-0-					-0-
05		1984 N	1697	-0-	-287	-0-	-0-	-0-		1697	2				N	-0-					-0-
06		1740 N	1136	-0-	-604	-0-	-0-	-0-		1136	2				N	-0-					-0-
07		2015 N	808	-0-	-1207	-0-	-0-	-0-		808	2				N	-0-					-0-
08		1705 N	787	-0-	-918	-0-	-0-	-0-		787	2				N	-0-					-0-
09		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2						WELL #:	10	RRCID -> 229210			COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 13050 PERF. 11514 - 12657							
04		3360 X	3235	-0-	-125	-0-	-0-	-0-		3235	2				N	-0-					19
05		3410 X	3333	-0-	-77	-0-	-0-	-0-		3333	2				N	-0-					19
06		3300 X	3198	-0-	-102	-0-	-0-	-0-		3198	2				N	-0-					19
07		3379 X	3317	-0-	-62	-0-	-0-	-0-		3317	2				N	-0-					19
08		3379 X	3281	-0-	-98	-0-	-0-	-0-		3280	2	1	9		N	1	1	8			19
09		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					19

BAILEY GAS UNIT "A"						WELL #:	13	RRCID -> 229215			COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511							
04		1290 X	217	-0-	-1073	-0-	-0-	-0-		217	2				N	-0-					-0-
05		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1						WELL #:	13	RRCID -> 229220			COMPL. DATE 03/03/2007			TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212							
*03		4836 X	3645	-0-	-1191	-0-	-0-	-0-		3645	2				N	-0-					-0-
*04		4140 X	3965	-0-	-175	-0-	-0-	-0-		3952	2	13	9		N	12	12	8			-0-
*05		4247 X	3955	-0-	-292	-0-	-0-	-0-		3922	2	33	9		N	30	30	8			-0-
*06		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4279	2	28	9		N	25	25	8			-0-
*07		5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5025	2	3	9		N	3	3	8			-0-
*08		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4410	2	3	9		N	3	3	8			-0-
09		4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT						WELL #:	15	RRCID -> 229518			COMPL. DATE 04/05/2007			TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754							
04		7140 X	6538	-0-	-602	-0-	-0-	-0-		6527	2	11	9		N	10	10	8			-0-
05		7378 X	6624	-0-	-754	-0-	-0-	-0-		6601	2	23	9		N	21	21	8			-0-
06		7140 X	4821	-0-	-2319	-0-	-0-	-0-		4811	2	10	9		N	9	9	8			-0-
07		6758 X	6318	-0-	-440	-0-	-0-	-0-		6312	2	6	9		N	5	5	8			-0-
08		6758 X	4847	-0-	-1911	-0-	-0-	-0-		4845	2	2	9		N	2	2	8			-0-
09		6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
REED GAS UNIT II				WELL #:	7	RRCID ->	229527	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL	DEPTH	13913	PERF.	8528 - 12603	
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
04	3930	X	3626	-0-	-304	-0-	3626	2			N	-0-			-0-
05	3813	X	3775	-0-	-38	-0-	3775	2			N	-0-			-0-
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-			-0-
07	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-			-0-
*08	3782	X	3754	-0-	-28	-0-	3754	2			N	-0-			-0-
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBSON					WELL #:	13	RRCID ->	229540	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL	DEPTH	13460	PERF.	8292 - 13316
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1178	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-			-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-			-0-
*08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1248	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1					WELL #:	18	RRCID ->	229676	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL	DEPTH	13955	PERF.	11332 - 13808
04	2670	X	2481	-0-	-189	-0-	2481	2			N	-0-			-0-
05	2759	X	2615	-0-	-144	-0-	2615	2			N	-0-			-0-
06	2670	X	2474	-0-	-196	-0-	2474	2			N	-0-			-0-
07	2759	X	2752	-0-	-7	-0-	2752	2			N	-0-			-0-
08	2759	X	2671	-0-	-88	-0-	2671	2			N	-0-			-0-
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBSON					WELL #:	18	RRCID ->	229680	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.	10973 - 13385
04	2670	N	2573	-0-	-97	-0-	2572	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	2759	N	2554	-0-	-205	-0-	2554	2			N	-0-			-0-
06	2580	N	1964	-0-	-616	-0-	1964	2			N	-0-			-0-
07	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-			-0-
08	2542	N	2418	-0-	-124	-0-	2417	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1					WELL #:	18	RRCID ->	229835	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL	DEPTH	13800	PERF.	8538 - 13523
*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
*05	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2			N	-0-			-0-
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
*07	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-			-0-
*08	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-			-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1					WELL #:	7	RRCID ->	229840	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.	8778 - 13570
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1979	2	2	9	N	2	2	8	133
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2074	2	1	9	N	1	1	8	133
06	2040	N	1735	-0-	-305	-0-	1735	2			N	-0-			133
07	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-			133
*08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2518	2	14	9	N	13	13	8	133
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			133

FOLEY GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	229866	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL	DEPTH	14800	PERF.	12554 - 14607
04	2730	X	2330	-0-	-400	-0-	2330	2			N	-0-			-0-
05	2542	X	2344	-0-	-198	-0-	2344	2			N	-0-			-0-
06	2520	X	1774	-0-	-746	-0-	1774	2			N	-0-			-0-
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-			-0-
08	2604	X	1799	-0-	-805	-0-	1799	2			N	-0-			-0-
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)											CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY											//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED							
REED GAS UNIT II											//CONT.// 386310									
WELL #: 4											RRCID -> 229893		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 8508 - 12074			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
04	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-			3464 2		3 9	N	3			3 8			-0-		
05	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-			3899 2		1 9	N	1			1 8			-0-		
06	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-			4208 2			N	-0-						-0-		
07	3565 X	2734	-0-	-831	-0-			2734 2			N	-0-						-0-		
*08	3565 X	2142	-0-	-1423	-0-			2142 2			N	-0-						-0-		
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-						N	NO RPT						-0-		
C & W GAS UNIT NO. 1											WELL #: 6H		RRCID -> 229924		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 13166		PERF. 13900 - 15902	
04	840 N	660	-0-	-180	-0-			659 2		1 9	N	1			1 8			-0-		
05	744 N	689	-0-	-55	-0-			688 2		1 9	N	1			1 8			-0-		
06	690 N	659	-0-	-31	-0-			658 2		1 9	N	1			1 8			-0-		
07	682 N	614	-0-	-68	-0-			614 2			N	-0-						-0-		
08	682 N	630	-0-	-52	-0-			630 2			N	-0-						-0-		
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-						N	NO RPT						-0-		
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1											WELL #: 16		RRCID -> 229950		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 13890		PERF. 11212 - 13712	
04	6750 X	6146	-0-	-604	-0-			6146 2			N	-0-						43		
05	6975 X	6660	-0-	-315	-0-			6660 2			N	-0-						43		
06	6390 X	6251	-0-	-139	-0-			6251 2			N	-0-						43		
07	6541 X	6342	-0-	-199	-0-			6342 2			N	-0-						43		
08	6665 X	6266	-0-	-399	-0-			6266 2			N	-0-						43		
09	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-						N	NO RPT						43		
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1											WELL #: 17		RRCID -> 229959		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 13950		PERF. 11332 - 13811	
04	1980 N	1918	-0-	-62	-0-			1918 2			N	-0-						83		
05	1891 N	1126	-0-	-765	-0-			1126 2			N	-0-						83		
06	2010 N	988	-0-	-1022	-0-			988 2			N	-0-						83		
07	1984 N	1055	-0-	-929	-0-			1055 2			N	-0-						83		
08	1116 N	948	-0-	-168	-0-			948 2			N	-0-						83		
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-						N	NO RPT						83		
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1											WELL #: 9		RRCID -> 230026		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730		PERF. 8780 - 13196	
04	870 N	869	-0-	-1	-0-			869 2			N	-0-						-0-		
05	992 N	856	-0-	-136	-0-			856 2			N	-0-						-0-		
06	870 N	709	-0-	-161	-0-			709 2			N	-0-						-0-		
07	899 N	895	-0-	-4	-0-			895 2			N	-0-						-0-		
*08	927 N	927	-0-	-0-	-0-			927 2			N	-0-						-0-		
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-						N	NO RPT						-0-		
CHANDLER GAS UNIT NO. 1											WELL #: 13		RRCID -> 230101		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8754 - 13079	
04	540 N	435	-0-	-105	-0-			435 2			N	-0-						48		
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-			446 2			N	-0-						48		
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-			517 2		312 9	N	284						332		
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-			742 2			N	-0-						332		
*08	823 N	823	-0-	-0-	-0-			795 2		28 9	N	25	1 8					356		
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-						N	NO RPT						356		
LYONS GAS UNIT NO. 1											WELL #: 20		RRCID -> 230298		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8504 - 13648	
04	720 X	431	-0-	-289	-0-			431 2			N	-0-						-0-		
05	744 X	486	-0-	-258	-0-			486 2			N	-0-						-0-		
06	660 X	474	-0-	-186	-0-			474 2			N	-0-						-0-		
07	651 X	444	-0-	-207	-0-			444 2			N	-0-						-0-		
08	496 X	386	-0-	-110	-0-			386 2			N	-0-						-0-		
09	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-						N	NO RPT						-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18		RRCID -> 230318		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 13110		PERF. 8645 - 12974					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		994 N	994	-0-	-0-	-0-		993	2	1	9	N	1	1	8		20
05		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-		1000	2			N	-0-				20
06		969 N	969	-0-	-0-	-0-		969	2			N	-0-				20
07		925 N	925	-0-	-0-	-0-		925	2			N	-0-				20
08		919 N	919	-0-	-0-	-0-		917	2	2	9	N	2	2	8		20
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-						N	NO RPT				20

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		15		RRCID -> 230320		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 11588 - 14256					
04		1320 N	1250	-0-	-70	-0-		1250	2			N	-0-				162
05		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-		1339	2			N	-0-				162
06		1260 N	1249	-0-	-11	-0-		1249	2			N	-0-				162
07		1302 N	1278	-0-	-24	-0-		1278	2			N	-0-				162
08		1333 N	1239	-0-	-94	-0-		1239	2			N	-0-				162
09		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-						N	NO RPT				162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 230627		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940		PERF. 8472 - 12568					
04		240 N	166	-0-	-74	-0-		166	2			N	-0-				-0-
05		186 N	100	-0-	-86	-0-		100	2			N	-0-				-0-
06		210 N	51	-0-	-159	-0-		51	2			N	-0-				-0-
07		186 N	175	-0-	-11	-0-		175	2			N	-0-				-0-
*08		175 N	175	-0-	-0-	-0-		175	2			N	-0-				-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT				-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16		RRCID -> 230639		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12880		PERF. 8535 - 12462					
*04		1350 N	1245	-0-	-105	-0-		1245	2			N	-0-				-0-
*05		1550 N	1303	-0-	-247	-0-		1303	2			N	-0-				-0-
*06		1350 N	1237	-0-	-113	-0-		1237	2			N	-0-				-0-
*07		1302 N	1178	-0-	-124	-0-		1178	2			N	-0-				-0-
*08		1302 N	1301	-0-	-1	-0-		1301	2			N	-0-				-0-
09		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-						N	NO RPT				-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #:		12		RRCID -> 230645		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 13115		PERF. 8722 - 13043					
04		3900 X	2966	-0-	-934	-0-		2966	2			N	-0-				80
05		4030 X	1977	-0-	-2053	-0-		1977	2			N	-0-				80
06		3900 X	951	-0-	-2949	-0-		951	2			N	-0-				80
07		3193 X	1388	-0-	-1805	-0-		1388	2			N	-0-				80
*08		3193 X	1449	-0-	-1744	-0-		1448	2	1	9	N	1	1	8		80
09		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-						N	NO RPT				80

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19		RRCID -> 230675		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 13954		PERF. 11341 - 13772					
04		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-		3007	2			N	-0-				-0-
05		2219 X	2219	-0-	-0-	-0-		2219	2			N	-0-				-0-
06		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-		2740	2			N	-0-				-0-
07		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-		2927	2			N	-0-				-0-
08		2126 X	2126	-0-	-0-	-0-		2125	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09		1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-						N	NO RPT				-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14		RRCID -> 230725		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13380		PERF. 8262 - 13259					
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-		342	2			N	-0-				92
05		465 N	261	-0-	-204	-0-		261	2			N	-0-				92
06		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-		2067	2			N	-0-				92
07		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-		2769	2			N	-0-				92
08		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-		2393	2			N	-0-				92
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-						N	NO RPT				92

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY HALL, F. L.										//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
										WELL #: 14		RRCID -> 230765		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8725 - 12674	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
04		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-		
05		2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-		
06		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-		
07		2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-		
*08		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-		
09		1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-		

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1					WELL #: 10		RRCID -> 231790		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12775		PERF. 8489 - 12642						
04		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-		
05		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-		
06		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-		
07		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-		
08		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-		
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-		

CHANDLER GAS UNIT NO. 1					WELL #: 7		RRCID -> 231847		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8674 - 12925						
04		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-		
05		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-		
06		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-		
07		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-		
*08		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-		
09		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-		

PHILLIPS GAS UNIT 'A'					WELL #: 9		RRCID -> 231937		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 11293 - 13781						
04		660 N	590	-0-	-70	-0-	589	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
05		620 N	588	-0-	-32	-0-	586	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
06		600 N	583	-0-	-17	-0-	581	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
07		620 N	553	-0-	-67	-0-	552	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
*08		589 N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					-0-		
09		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-		

LYONS GAS UNIT NO. 1					WELL #: 23		RRCID -> 232014		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13513		PERF. 8317 - 13381						
04		1740 X	1651	-0-	-89	-0-	1649	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
05		2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2255	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
06		1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-		
07		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-		
*08		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-		
09		2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-		

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1					WELL #: 11		RRCID -> 232194		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8511 - 12652						
04		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5235	2	6	9	N	5	5	8			-0-		
05		5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5515	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
06		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-		
07		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-		
*08		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5338	2	6	9	N	5	5	8			-0-		
09		1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-		

GIBSON					WELL #: 10		RRCID -> 232370		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 13560		PERF. 8518 - 13355						
04		5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					37		
05		5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					37		
06		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					37		
07		5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					37		
*08		5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-					37		
09		4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					37		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-			-0-
05	2387 N	2314	-0-	-73	-0-	2313	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-			-0-
07	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-			-0-
*08	2325 N	1903	-0-	-422	-0-	1902	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2490 N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546														
04	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3124	2	2	9	N	2	2	8	20
05	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1351	2	1	9	N	1	1	8	20
06	900 X	774	-0-	-126	-0-	774	2			N	-0-			20
07	3224 X	1724	-0-	-1500	-0-	1724	2			N	-0-			20
08	3224 X	2467	-0-	-757	-0-	2465	2	2	9	N	2	2	8	20
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT			20
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030														
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 10904 - 13183														
04	1350 N	1245	-0-	-105	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
05	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-			-0-
06	2070 N	2015	-0-	-55	-0-	2015	2			N	-0-			-0-
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-			-0-
08	2356 N	2131	-0-	-225	-0-	2128	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT			-0-
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828														
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			172
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-			172
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-			172
07	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-			172
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			172
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			172
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388														
04	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2490	2	1	9	N	1	1	8	16
05	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-			16
06	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-			16
07	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-			16
08	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-			16
09	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			16
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860														
04	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-			-0-
05	930 X	388	-0-	-542	-0-	388	2			N	-0-			-0-
06	900 X	678	-0-	-222	-0-	678	2			N	-0-			-0-
07	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-			-0-
*08	930 X	572	-0-	-358	-0-	572	2			N	-0-			-0-
09	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)															//CONT.// 30321 300					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																								
CARPENTER GAS UNIT II															WELL #: 8					RRCID -> 233630					COMPL. DATE 01/30/2008					TOTAL DEPTH 14675					PERF.11670 - 14245				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																					
04		1080 N	1065	-0-	-15	-0-		1065	2		N	-0-						23																					
05		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		1004	2		N	-0-						23																					
06		890 N	890	-0-	-0-	-0-		890	2		N	-0-						23																					
07		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-		1212	2		N	-0-						23																					
08		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-		1328	2		N	-0-						23																					
09		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT						23																					
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2															WELL #: 11					RRCID -> 233635					COMPL. DATE 01/26/2008					TOTAL DEPTH 13160					PERF.11533 - 12965				
04		2310 X	1073	-0-	-1237	-0-		1073	2		N	-0-						104																					
05		2480 X	1397	-0-	-1083	-0-		1397	2		N	-0-						104																					
06		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-		4790	2		N	-0-						104																					
07		2821 X	1004	-0-	-1817	-0-		1004	2		N	-0-						104																					
08		2821 X	2497	-0-	-324	-0-		2497	2		N	-0-						104																					
09		4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT						104																					
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1															WELL #: 21					RRCID -> 233726					COMPL. DATE 02/07/2008					TOTAL DEPTH 14025					PERF.11381 - 13773				
04		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-		2214	2	2	9	N	2	2	8			-0-																					
05		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-		2081	2	1	9	N	1	1	8			-0-																					
06		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-		2101	2			N	-0-				-0-																						
07		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-		2099	2			N	-0-				-0-																						
*08		2077 N	1839	-0-	-238	-0-		1837	2	2	9	N	2	2	8			-0-																					
09		2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-						N	NO RPT				-0-																						
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1															WELL #: 20					RRCID -> 233796					COMPL. DATE 02/20/2008					TOTAL DEPTH 13885					PERF.11968 - 13785				
04		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-		4230	2		N	-0-						-0-																					
05		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-		4497	2		N	-0-						-0-																					
06		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-		4198	2		N	-0-						-0-																					
07		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-		4401	2		N	-0-						-0-																					
08		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-		3949	2		N	-0-						-0-																					
09		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT						-0-																					
CHANDLER GAS UNIT NO.1															WELL #: 8					RRCID -> 235607					COMPL. DATE 02/21/2008					TOTAL DEPTH 13150					PERF. 8647 - 12983				
04		6681 X	6681	-0-	-0-	-0-		6681	2		N	-0-						-0-																					
05		6952 X	6952	-0-	-0-	-0-		6952	2		N	-0-						-0-																					
06		6631 X	6631	-0-	-0-	-0-		6631	2		N	-0-						-0-																					
07		6508 X	6508	-0-	-0-	-0-		6508	2		N	-0-						-0-																					
08		5456 X	2872	-0-	-2584	-0-		2872	2		N	-0-						-0-																					
09		5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT						-0-																					
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1															WELL #: 11					RRCID -> 235726					COMPL. DATE 03/21/2008					TOTAL DEPTH 13300					PERF. 8691 - 13146				
04		497 N	497	-0-	-0-	-0-		497	2			N	-0-					25																					
05		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-		1178	2			N	-0-					25																					
06		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-		2170	2			N	-0-					25																					
07		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-		2843	2			N	-0-					25																					
08		2927 N	2927	-0-	-0-	-0-		2924	2	3	9	N	3	3	8			25																					
09		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-						N	NO RPT					25																					
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1															WELL #: 17					RRCID -> 235733					COMPL. DATE 03/20/2008					TOTAL DEPTH 13055					PERF.11500 - 12867				
04		942 N	942	-0-	-0-	-0-		941	2	1	9	N	1	1	8			-0-																					
05		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-		1538	2			N	-0-					-0-																					
06		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-		2464	2			N	-0-					-0-																					
07		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-		2718	2			N	-0-					-0-																					
*08		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-		2489	2	1	9	N	1	1	8			-0-																					
09		2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-						N	NO RPT					-0-																					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		13	RRCID -> 235735		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11498 - 12914							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-			4073 2			N	-0-					-0-	
05		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-			4246 2			N	-0-					-0-	
06		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-			3996 2			N	-0-					-0-	
07		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-			3964 2			N	-0-					-0-	
08		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-			3987 2			N	-0-					-0-	
09		3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-						N	NO RPT					-0-	

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID -> 235736		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 14130		PERF.11434 - 13998							
04		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-			3724 2			N	-0-					-0-	
05		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-			3605 2			N	-0-					-0-	
06		3360 X	3269	-0-	-91	-0-			3269 2			N	-0-					-0-	
07		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-			3734 2			N	-0-					-0-	
08		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-			3648 2			N	-0-					-0-	
09		3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-						N	NO RPT					-0-	

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 235760		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11198 - 12536							
04		2820 X	2669	-0-	-151	-0-			2667 2	2 9	N	2	2 8					-0-	
05		2914 X	2328	-0-	-586	-0-			2324 2	4 9	N	4	4 8					-0-	
06		2910 X	2888	-0-	-22	-0-			2884 2	4 9	N	4	4 8					-0-	
07		3007 X	2573	-0-	-434	-0-			2572 2	1 9	N	1	1 8					-0-	
08		3007 X	2061	-0-	-946	-0-			2061 2		N	-0-						-0-	
09		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT						-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		14	RRCID -> 240329		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 13161		PERF.11524 - 12939							
04		2340 X	2006	-0-	-334	-0-			2006 2		N	-0-						42	
05		2418 X	2205	-0-	-213	-0-			2205 2		N	-0-						42	
06		2340 X	1310	-0-	-1030	-0-			1310 2		N	-0-						42	
07		2077 N	1879	-0-	-198	-0-			1879 2		N	-0-						42	
08		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-			2289 2	1 9	N	1	1 8					42	
09		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT						42	

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		21	RRCID -> 240384		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 14055		PERF.11362 - 13836							
*10		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-			1949 2		N	-0-						-0-	
*11		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-			1499 2		N	-0-						-0-	
*12		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-			1287 2		N	-0-						-0-	
*01		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-			1620 2		N	-0-						-0-	
*02		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-			1764 2		N	-0-						-0-	
*03		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-			1915 2		N	-0-						-0-	
*04		2911 N	2911	-0-	-0-	-0-			2911 2		N	-0-						-0-	
*05		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-			2387 2		N	-0-						-0-	
*06		3000 N	3352	-0-	352	-0-			3352 2		N	-0-						-0-	
*07		2292 N	1940	-0-	-352	-0-			1940 2		N	-0-						-0-	
*08		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-			1704 2		N	-0-						-0-	
09		900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT						-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		16	RRCID -> 240450		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 13218		PERF.11619 - 13047							
04		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-			1795 2		N	-0-						-0-	
05		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-			1898 2		N	-0-						-0-	
06		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-			1936 2		N	-0-						-0-	
07		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-			2383 2		N	-0-						-0-	
08		1550 N	1362	-0-	-188	-0-			1361 2	1 9	N	1	1 8					-0-	
09		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT						-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
04	2160 X	2125	-0-	-35	-0-	2125	2		N	-0-				-0-
05	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2		N	-0-				-0-
06	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2		N	-0-				-0-
07	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2		N	-0-				-0-
08	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2		N	-0-				-0-
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-				N	NO RPT				-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382														
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-				22
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		N	-0-				22
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-				22
07	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-				22
08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-				22
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT				22
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390														
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-				-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-				-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-				-0-
07	992 N	291	-0-	-701	-0-	291	2		N	-0-				-0-
08	496 N	378	-0-	-118	-0-	378	2		N	-0-				-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT				-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883														
04	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2		N	-0-				40
05	3875 X	3251	-0-	-624	-0-	3251	2		N	-0-				40
06	3930 X	3453	-0-	-477	-0-	3453	2		N	-0-				40
07	4061 X	3422	-0-	-639	-0-	3422	2		N	-0-				40
08	4061 X	3642	-0-	-419	-0-	3641	2	1 9	N	1	1 8			40
09	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-				N	NO RPT				40
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892														
04	720 N	698	-0-	-22	-0-	698	2		N	-0-				75
05	3100 N	8086	-0-	4986	-0-	4986	2		N	-0-				75
06	3000 N	3397	-0-	397	-0-	5383	2		N	-0-				75
07	3100 N	3887	-0-	787	-0-	6170	2		N	-0-				75
08	9038 X	2868	-0-	-6170	-0-	2868	2		N	-0-				75
09	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-				N	NO RPT				75
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768														
04	3960 X	3498	-0-	-462	-0-	3498	2		N	-0-				62
05	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5128	2	1 9	N	1	1 8			62
06	3960 X	3603	-0-	-357	-0-	3603	2		N	-0-				62
07	4092 X	3512	-0-	-580	-0-	3512	2		N	-0-				62
08	5115 X	3729	-0-	-1386	-0-	3728	2	1 9	N	1	1 8			62
09	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-				N	NO RPT				62
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852														
04	2670 X	2587	-0-	-83	-0-	2587	2		N	-0-				-0-
05	2759 X	2617	-0-	-142	-0-	2617	2		N	-0-				-0-
06	2670 X	2476	-0-	-194	-0-	2476	2		N	-0-				-0-
07	2759 X	2304	-0-	-455	-0-	2304	2		N	-0-				-0-
*08	2759 X	2478	-0-	-281	-0-	2478	2		N	-0-				-0-
09	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-				N	NO RPT				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374																		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04		80 N	80	-0-	-0-			80 2			N	-0-						54
05		30 N	30	-0-	-0-			30 2			N	-0-						54
06		30 N	29	-0-	-1			29 2			N	-0-						54
07		93 N	5	-0-	-88			5 2			N	-0-						54
08		125 N	125	-0-	-0-			125 2			N	-0-						54
09		30 N	NO RPT	-0-	-30						N	NO RPT						54
BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF. 11788 - 13482																		
04		1890 N	1885	-0-	-5			1885 2			N	-0-						-0-
05		1705 N	1643	-0-	-62			1643 2			N	-0-						-0-
06		2070 N	1551	-0-	-519			1551 2			N	-0-						-0-
07		1953 N	1749	-0-	-204			1749 2			N	-0-						-0-
*08		1714 N	1714	-0-	-0-			1714 2			N	-0-						-0-
09		1560 N	NO RPT	-0-	-1560						N	NO RPT						-0-
FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF. 14740 - 16118																		
04		1590 N	1472	-0-	-118			1472 2			N	-0-						37
05		1670 N	1670	-0-	-0-			1670 2			N	-0-						37
06		1620 N	1451	-0-	-169			1451 2			N	-0-						37
07		1595 N	1595	-0-	-0-			1595 2			N	-0-						37
08		1674 N	1309	-0-	-365			1309 2			N	-0-						37
09		1440 N	NO RPT	-0-	-1440						N	NO RPT						37
SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785																		
04		420 N	389	-0-	-31			389 2			N	-0-						-0-
05		447 N	447	-0-	-0-			447 2			N	-0-						-0-
06		410 N	410	-0-	-0-			410 2			N	-0-						-0-
07		560 N	560	-0-	-0-			560 2			N	-0-						-0-
08		471 N	471	-0-	-0-			471 2			N	-0-						-0-
09		420 N	NO RPT	-0-	-420						N	NO RPT						-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748																		
04		234 N	234	-0-	-0-			234 2			N	-0-						117
05		748 N	748	-0-	-0-			748 2			N	-0-						117
06		1341 N	1341	-0-	-0-			1341 2			N	-0-						117
07		293 N	293	-0-	-0-			293 2			N	-0-						117
08		400 N	400	-0-	-0-			400 2			N	-0-						117
09		360 N	NO RPT	-0-	-360						N	NO RPT						117
HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF. 11138 - 13532																		
04		55 N	55	-0-	-0-			55 2			N	-0-						-0-
05		51 N	51	-0-	-0-			51 2			N	-0-						-0-
06		3 N	3	-0-	-0-			3 2			N	-0-						-0-
07		62 N	3	-0-	-59			3 2			N	-0-						-0-
*08		62 N	57	-0-	-5			57 2			N	-0-						-0-
09		3 N	NO RPT	-0-	-3						N	NO RPT						-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14		RRCID -> 241831		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL	DEPTH 13600	PERF.11092 - 13288	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*03	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2		N	-0-			-0-
*04	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3800	2	6 9	N	5	5 8		-0-
*05	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3679	2	14 9	N	13	13 8		-0-
*06	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3621	2	12 9	N	11	11 8		-0-
*07	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3613	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*08	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3839	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17		RRCID -> 241836		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL	DEPTH 12980	PERF.11343 - 12816	
04	600 N	309	-0-	-291	-0-	309	2		N	-0-			-0-
05	496 N	377	-0-	-119	-0-	377	2		N	-0-			-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
*08	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2		N	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT NO. II		WELL #:		6		RRCID -> 241912		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL	DEPTH 13735	PERF.11179 - 13634	
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-			17
05	1457 N	1107	-0-	-350	-0-	1107	2		N	-0-			17
06	1440 N	1176	-0-	-264	-0-	1176	2		N	-0-			17
07	1643 N	1317	-0-	-326	-0-	1317	2		N	-0-			17
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			17
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT			17

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1		WELL #:		15		RRCID -> 241913		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL	DEPTH 12950	PERF. 8435 - 12603	
04	2070 X	1105	-0-	-965	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
05	2139 X	1128	-0-	-1011	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
06	2070 X	1069	-0-	-1001	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
07	1767 X	1129	-0-	-638	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-			-0-
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		4		RRCID -> 243002		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL	DEPTH 14600	PERF.11608 - 13970	
04	3180 X	2491	-0-	-689	-0-	2485	2	6 9	N	5			62
05	3193 X	3035	-0-	-158	-0-	2960	2	75 9	N	68			130
06	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3018	2	163 9	N	148			278
07	3193 X	2679	-0-	-514	-0-	2675	2	4 9	N	4			282
08	3038 X	2041	-0-	-997	-0-	2040	2	1 9	N	1	1 8		282
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-				N	NO RPT			282

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		17		RRCID -> 243013		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL	DEPTH 14475	PERF. 8735 - 14179	
04	1320 N	1234	-0-	-86	-0-	1233	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	1488 N	1309	-0-	-179	-0-	1308	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	1440 N	1196	-0-	-244	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
08	1302 N	1076	-0-	-226	-0-	1075	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912														
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
04	540 X	466	-0-	-74	-0-	466	2			N	-0-			-0-
05	558 X	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-			-0-
06	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			-0-
07	558 X	368	-0-	-190	-0-	368	2			N	-0-			-0-
*08	527 X	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-			-0-
09	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			-0-
FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF. 14330 - 15819														
04	690 N	613	-0-	-77	-0-	613	2			N	-0-			-0-
05	682 N	108	-0-	-574	-0-	108	2			N	-0-			-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			-0-
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 06/15/2025 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 12717 - 13122														
04	2934 N	2747	-0-	-187	-0-	2747	2			N	-0-			-0-
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-			-0-
06	19978 X	19978	-0-	-0-	-0-	19978	2			N	-0-			-0-
07	28317 X	28317	-0-	-0-	-0-	28317	2			N	-0-			-0-
08	27674 X	27674	-0-	-0-	-0-	27657	2	17	9	N	15	15	8	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 11175 - 13701														
04	930 N	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-			-0-
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	856	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	870 N	777	-0-	-93	-0-	776	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	868 N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-			-0-
*08	868 N	769	-0-	-99	-0-	769	2			N	-0-			-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			-0-
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF. 11178 - 12514														
04	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3063	2	3	9	N	3	3	8	-0-
05	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2844	2	6	9	N	5	5	8	-0-
06	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2934	2	6	9	N	5	5	8	-0-
07	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3236	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-			-0-
09	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			-0-
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 11622 - 13612														
04	360 N	234	-0-	-126	-0-	234	2			N	-0-			-0-
05	217 N	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-			-0-
06	300 N	133	-0-	-167	-0-	133	2			N	-0-			-0-
07	248 N	118	-0-	-130	-0-	118	2			N	-0-			-0-
*08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-
REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF. 11126 - 12450														
04	1170 N	1091	-0-	-79	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-			-0-
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
08	1333 N	1304	-0-	-29	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12										RRCID -> 243529	COMPL. DATE 08/22/2008	TOTAL DEPTH 13325	PERF. 8628	- 12733		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			22
05	527 N	489	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			22
06	480 N	277	-0-	-203	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			22
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			22
08	496 N	474	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			22
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18										RRCID -> 243535	COMPL. DATE 08/27/2008	TOTAL DEPTH 13665	PERF.11090	- 13531		
04	690 N	535	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			-0-
05	620 N	505	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			-0-
06	600 N	408	-0-	-192	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
07	558 N	519	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-
08	496 N	442	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12										RRCID -> 243807	COMPL. DATE 10/09/2008	TOTAL DEPTH 14100	PERF.11369	- 13829		
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-			-0-
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-			-0-
06	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-			-0-
07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-			-0-
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-			-0-
09	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8										RRCID -> 243825	COMPL. DATE 10/15/2008	TOTAL DEPTH 14208	PERF. 8655	- 14068		
04	1350 N	1320	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-			-0-
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-			-0-
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-			-0-
07	1364 N	959	-0-	-405	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			-0-
08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-			-0-
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1										RRCID -> 244050	COMPL. DATE 11/14/2008	TOTAL DEPTH 13750	PERF.10880	- 13512		
04	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-			-0-
05	2201 N	1702	-0-	-499	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-			-0-
06	2070 N	1682	-0-	-388	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-			-0-
07	2232 N	2092	-0-	-140	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-			-0-
*08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-			-0-
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19										RRCID -> 244055	COMPL. DATE 10/14/2008	TOTAL DEPTH 12965	PERF. 8629	- 12639		
*10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-
*11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			-0-
*12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-			-0-
*01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
*02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-			-0-
*03	3100 N	3192	-0-	92	-0-	92	-0-	3192	2			N	-0-			-0-
*04	3000 N	4742	-0-	1742	-0-	1834	-0-	4742	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	5766	-0-	2666	-0-	4500	-0-	5766	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	5425	-0-	2425	-0-	6925	-0-	5425	2			N	-0-			-0-
07	12740 X	5815	-0-	-6925	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-			-0-
*08	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-			-0-
09	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713																	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE													
04	1530	X	850	-0-	-680	-0-	850	2			N	-0-					13
05	1581	X	665	-0-	-916	-0-	665	2			N	-0-					13
06	1530	X	997	-0-	-533	-0-	997	2			N	-0-					13
07	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					13
08	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1798	2		4 9	N	4	4 8				13
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					13
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006																	
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	300	N	202	-0-	-98	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11322 - 12413																	
04	1530	X	1055	-0-	-475	-0-	1055	2			N	-0-					65
05	1395	N	1129	-0-	-266	-0-	1129	2			N	-0-					65
06	1380	N	1105	-0-	-275	-0-	1105	2			N	-0-					65
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					65
08	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102	2			N	-0-					65
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					65
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 11423 - 13800																	
04	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2573	2		24 9	N	22	22 8				-0-
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3285	2		43 9	N	39	39 8				-0-
06	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2389	2		40 9	N	36	36 8				-0-
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3279	2		12 9	N	11	11 8				-0-
08	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2447	2		2 9	N	2	2 8				-0-
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 11769 - 14320																	
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
06	990	N	915	-0-	-75	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	928	-0-	-219	-0-	928	2			N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF. 11337 - 13755																	
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2294	2		7 9	N	6	6 8				-0-
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2703	2		13 9	N	12	12 8				-0-
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2626	2		14 9	N	13	13 8				-0-
07	2387	N	2346	-0-	-41	-0-	2343	2		3 9	N	3	3 8				-0-
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2589	2		1 9	N	1	1 8				-0-
09	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017																	
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	246806	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL	DEPTH	14600	PERF.	8386	-	12597	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		4410 X	1433	-0-	-2977	-0-			1431	2					2	8	-0-
05		4247 X	704	-0-	-3543	-0-			700	2					4	8	-0-
06		4110 X	747	-0-	-3363	-0-			744	2					3	8	-0-
07		3658 X	826	-0-	-2832	-0-			825	2					1	8	-0-
08		3658 X	807	-0-	-2851	-0-			807	2					-0-		-0-
09		1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-						N			NO RPT		-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	21	RRCID ->	247393	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL	DEPTH	14720	PERF.	8679	-	13180	
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-			189	2		N			-0-		-0-
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-			161	2		N			-0-		-0-
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-			181	2		N			-0-		-0-
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-			255	2		N			-0-		-0-
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-			135	2		N			-0-		-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						N			NO RPT		-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	247417	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL	DEPTH	13785	PERF.	8246	-	13710	
04		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-			2161	2		N			-0-		-0-
05		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-			2143	2		N			-0-		-0-
06		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-			1870	2		N			-0-		-0-
07		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-			1934	2		N			-0-		-0-
*08		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-			1882	2		N			-0-		-0-
09		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-						N			NO RPT		-0-
CARPENTER GAS UNIT II				WELL #:	3	RRCID ->	247421	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL	DEPTH	13205	PERF.	8631	-	13076	
04		942 N	942	-0-	-0-	-0-			942	2		N			-0-		33
05		1147 N	697	-0-	-450	-0-			697	2		N			-0-		33
06		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-			1124	2		N			-0-		33
07		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-			1230	2		N			-0-		33
08		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-			1067	2	1	9	N		1	8	33
09		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-						N			NO RPT		33
CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	17	RRCID ->	247461	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.	8625	-	13027	
04		1890 N	1456	-0-	-434	-0-			1456	2		N			-0-		90
05		1984 N	1387	-0-	-597	-0-			1387	2		N			-0-		90
06		1560 N	840	-0-	-720	-0-			840	2		N			-0-		90
07		1519 N	1466	-0-	-53	-0-			1466	2		N			-0-		90
08		1395 N	1389	-0-	-6	-0-			1389	2		N			-0-		90
09		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-						N			NO RPT		90
STANDLEY GAS UNIT NO. 1				WELL #:	12H	RRCID ->	247471	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL	DEPTH	13127	PERF.	13627	-	15320	
04		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-			2089	2		9	9	N		8	-0-
05		651 N	185	-0-	-466	-0-			174	2		11	9	N		10	-0-
06		630 N	603	-0-	-27	-0-			593	2		10	9	N		9	-0-
07		651 N	547	-0-	-104	-0-			544	2		3	9	N		3	-0-
08		516 N	516	-0-	-0-	-0-			515	2		1	9	N		1	-0-
09		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-						N			NO RPT		-0-
RUNNING BRANCH GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	247482	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL	DEPTH	13560	PERF.	10854	-	12209	
04		5192 X	5192	-0-	-0-	-0-			5192	2		N			-0-		-0-
05		5239 X	5068	-0-	-171	-0-			5068	2		N			-0-		-0-
06		5130 X	4371	-0-	-759	-0-			4371	2		N			-0-		-0-
07		5363 X	5023	-0-	-340	-0-			5023	2		N			-0-		-0-
08		5363 X	4717	-0-	-646	-0-			4717	2		N			-0-		-0-
09		5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-						N			NO RPT		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE											BALANCE
04	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3497	2	1	9	N	1	1	8	20
05	3162 X	2099	-0-	-1063	-0-	2099	2			N	-0-			20
06	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-			20
07	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-			20
*08	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3918	2	6	9	N	5	5	8	20
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT			20
KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF. 11160 - 13678														
04	660 N	559	-0-	-101	-0-	559	2			N	-0-			-0-
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
07	589 N	383	-0-	-206	-0-	383	2			N	-0-			-0-
*08	496 N	438	-0-	-58	-0-	438	2			N	-0-			-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710														
*03	372 N	361	-0-	-11	-0-	359	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
*08	434 N	426	-0-	-8	-0-	425	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939														
04	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2270	2	6	9	N	5	5	8	38
05	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2034	2	6	9	N	5	5	8	38
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-			38
07	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-			38
*08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1907	2	10	9	N	9	9	8	38
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			38
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 11688 - 13137														
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
05	775 N	623	-0-	-152	-0-	623	2			N	-0-			-0-
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-			-0-
07	992 N	839	-0-	-153	-0-	839	2			N	-0-			-0-
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1204	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 248000 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857														
*03	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2779	2	13	9	N	12	12	8	-0-
04	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2591	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2429	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-			-0-
07	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-			-0-
*08	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3460	2	6	9	N	5	5	8	-0-
09	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-				-0-
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-				-0-
06	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2		N	-0-				-0-
07	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2		N	-0-				-0-
08	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		N	-0-				-0-
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-				N	NO RPT				-0-
STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616														
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	622	2	2 9	N	2	2 8			-0-
06	600 N	180	-0-	-420	-0-	178	2	2 9	N	2	2 8			-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-				-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-				-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT				-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939														
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1869	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		N	-0-				-0-
06	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2		N	-0-				-0-
07	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2		N	-0-				-0-
*08	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2		N	-0-				-0-
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-				N	NO RPT				-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650														
04	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2		N	-0-				-0-
05	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2		N	-0-				-0-
06	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2		N	-0-				-0-
07	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2		N	-0-				-0-
*08	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2		N	-0-				-0-
09	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT				-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736														
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-				83
05	775 N	690	-0-	-85	-0-	690	2		N	-0-				83
06	870 N	477	-0-	-393	-0-	477	2		N	-0-				83
07	806 N	603	-0-	-203	-0-	603	2		N	-0-				83
08	682 N	495	-0-	-187	-0-	495	2		N	-0-				83
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT				83
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950														
04	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-				87
05	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-				87
06	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-				87
07	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-				87
08	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-				87
09	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT				87
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969														
04	2400 N	2074	-0-	-326	-0-	2072	2	2 9	N	2	2 8			79
05	2170 N	2005	-0-	-165	-0-	2004	2	1 9	N	1	1 8			79
06	2190 N	2173	-0-	-17	-0-	2173	2		N	-0-				79
07	2139 N	1883	-0-	-256	-0-	1883	2		N	-0-				79
08	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2084	2	9 9	N	8	8 8			79
09	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-				N	NO RPT				79

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310									
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1				WELL #:		7		RRCID -> 250920		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8652 - 12734	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
*10	248 N	190	-0-	-58	-0-	190	2		N	-0-			-0-		
*11	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2		N	-0-			-0-		
*12	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2		N	-0-			-0-		
*01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-		
*02	280 N	250	-0-	-30	-0-	250	2		N	-0-			-0-		
*03	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2		N	-0-			-0-		
*04	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2		N	-0-			-0-		
*05	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2		N	-0-			-0-		
*06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-		
*07	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2		N	-0-			-0-		
*08	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2		N	-0-			-0-		
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-		

HALL, F. L.				WELL #:		19		RRCID -> 250926		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8737 - 12673	
*03	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2853	2	21 9	N	19	19 8		-0-		
04	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2273	2	12 9	N	11	11 8		-0-		
05	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2832	2	4 9	N	4	4 8		-0-		
06	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2		N	-0-			-0-		
07	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		N	-0-			-0-		
*08	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2879	2	9 9	N	8	8 8		-0-		
09	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-				N	NO RPT			-0-		

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:		13		RRCID -> 251001		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 13205		PERF.11581 - 12962	
04	270 N	124	-0-	-146	-0-	124	2		N	-0-			47		
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			47		
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			47		
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			47		
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2		N	-0-			47		
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			47		

PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:		18		RRCID -> 251012		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13950		PERF.11330 - 13756	
04	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3775	2	1 9	N	1	1 8		-0-		
05	3565 X	3552	-0-	-13	-0-	3552	2		N	-0-			-0-		
06	3450 X	3306	-0-	-144	-0-	3306	2		N	-0-			-0-		
07	3565 X	3202	-0-	-363	-0-	3202	2		N	-0-			-0-		
08	3565 X	3272	-0-	-293	-0-	3270	2	2 9	N	2	2 8		-0-		
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-				N	NO RPT			-0-		

SAND BRANCH GAS UNIT				WELL #:		10		RRCID -> 251029		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11382 - 13464	
04	870 N	493	-0-	-377	-0-	493	2		N	-0-			-0-		
05	620 N	442	-0-	-178	-0-	442	2		N	-0-			-0-		
06	570 N	377	-0-	-193	-0-	377	2		N	-0-			-0-		
07	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	2		N	-0-			-0-		
*08	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2		N	-0-			-0-		
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-		

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:		8		RRCID -> 251037		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187		PERF. 8549 - 12632	
04	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-			-0-		
05	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2		N	-0-			-0-		
06	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2		N	-0-			-0-		
07	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2		N	-0-			-0-		
08	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2		N	-0-			-0-		
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-				N	NO RPT			-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
04	660 N	620	-0-	-40	-0-	620	2			N	-0-		50
05	651 N	592	-0-	-59	-0-	592	2			N	-0-		50
06	660 N	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-		50
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-		50
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-		50
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT		50
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285													
04	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2810	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05	3100 N	3291	-0-	191	191	3291	2			N	-0-		-0-
06	3000 N	3304	-0-	304	495	3304	2			N	-0-		-0-
07	3100 N	3346	-0-	246	741	3346	2			N	-0-		-0-
*08	3649 X	2908	-0-	-741	-0-	2908	2			N	-0-		-0-
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT		-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798													
04	3660 X	3228	-0-	-432	-0-	3227	2	1	9	N	1	1 8	28
05	3565 X	2995	-0-	-570	-0-	2995	2			N	-0-		28
06	3570 X	3438	-0-	-132	-0-	3438	2			N	-0-		28
07	3689 X	3252	-0-	-437	-0-	3252	2			N	-0-		28
08	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3766	2	2	9	N	2	2 8	28
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT		28
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027													
04	2040 X	1853	-0-	-187	-0-	1852	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05	2108 X	2088	-0-	-20	-0-	2088	2			N	-0-		-0-
06	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-		-0-
07	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-		-0-
08	2108 X	1933	-0-	-175	-0-	1931	2	2	9	N	2	2 8	-0-
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT		-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614													
04	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-		155
05	1581 N	1392	-0-	-189	-0-	1392	2			N	-0-		155
06	1530 N	850	-0-	-680	-0-	850	2			N	-0-		155
07	1581 N	1017	-0-	-564	-0-	1017	2			N	-0-		155
08	1395 N	941	-0-	-454	-0-	941	2			N	-0-		155
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT		155
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646													
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-		-0-
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-		-0-
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-		-0-
07	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-		-0-
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-		-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT		-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990													
04	5580 X	2034	-0-	-3546	-0-	2032	2	2	9	N	2	2 8	-0-
05	5022 X	1783	-0-	-3239	-0-	1782	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-		-0-
07	5022 X	3344	-0-	-1678	-0-	3344	2			N	-0-		-0-
*08	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2474	2	2	9	N	2	2 8	-0-
09	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	21	RRCID ->	251715	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL	DEPTH	13885	PERF. 8501 - 13668						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	2100 N	788	-0-	-1312	-0-	788	2					N	-0-					-0-	
05	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2					N	-0-					-0-	
06	2100 N	1837	-0-	-263	-0-	1837	2					N	-0-					-0-	
07	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2					N	-0-					-0-	
08	2170 N	846	-0-	-1324	-0-	846	2					N	-0-					-0-	
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-							N	NO RPT					-0-	
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	18	RRCID ->	252013	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL	DEPTH	12950	PERF. 11467 - 12825						
*03	2418 N	1015	-0-	-1403	-0-	1013	2	2	9			N	2	2	8			-0-	
04	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2					N	-0-					-0-	
05	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2					N	-0-					-0-	
06	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2					N	-0-					-0-	
07	2511 N	1687	-0-	-824	-0-	1687	2					N	-0-					-0-	
*08	2232 N	2194	-0-	-38	-0-	2193	2	1	9			N	1	1	8			-0-	
09	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-							N	NO RPT					-0-	
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	19	RRCID ->	252339	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL	DEPTH	13955	PERF. 11405 - 13732						
04	2910 X	2841	-0-	-69	-0-	2841	2					N	-0-					28	
05	3007 X	2467	-0-	-540	-0-	2467	2					N	-0-					28	
06	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2					N	-0-					28	
07	2945 X	2896	-0-	-49	-0-	2896	2					N	-0-					28	
08	2945 X	2777	-0-	-168	-0-	2776	2	1	9			N	1	1	8			28	
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-							N	NO RPT					28	
STANDLEY GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5H	RRCID ->	252420	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL	DEPTH	16100	PERF. 13750 - 15752						
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2					N	-0-					-0-	
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	463	2	3	9			N	3	3	8			-0-	
06	210 N	42	-0-	-168	-0-	40	2	2	9			N	2	2	8			-0-	
07	434 N	207	-0-	-227	-0-	207	2					N	-0-					-0-	
08	465 N	259	-0-	-206	-0-	259	2					N	-0-					-0-	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-							N	NO RPT					-0-	
ASHWORTH GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	252879	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL	DEPTH	13710	PERF. 11096 - 13537						
04	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	2					N	-0-					-0-	
05	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2					N	-0-					-0-	
06	570 N	557	-0-	-13	-0-	557	2					N	-0-					-0-	
07	620 N	546	-0-	-74	-0-	546	2					N	-0-					-0-	
*08	589 N	509	-0-	-80	-0-	509	2					N	-0-					-0-	
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-							N	NO RPT					-0-	
VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	252897	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL	DEPTH	14680	PERF. 9057 - 14353						
04	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2					N	-0-					-0-	
05	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2					N	-0-					-0-	
06	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2					N	-0-					-0-	
07	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2					N	-0-					-0-	
08	2418 X	2082	-0-	-336	-0-	2082	2					N	-0-					-0-	
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-							N	NO RPT					-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)															//CONT.// 30321 300					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																			
BLAINS CREEK GAS UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 253145					COMPL. DATE 08/28/2009					TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564				
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										
04	2466	X	2466	-0-		-0-	-0-			2466	2				N		-0-						-0-											
05	2734	X	2734	-0-		-0-	-0-			2734	2				N		-0-						-0-											
06	2400	X	1952	-0-		-448	-0-			1952	2				N		-0-						-0-											
07	2480	X	2023	-0-		-457	-0-			2023	2				N		-0-						-0-											
*08	3088	X	3088	-0-		-0-	-0-			3088	2				N		-0-						-0-											
09	2400	X	NO RPT	-0-		-2400	-0-								N		NO RPT						-0-											
STANDLEY GAS UNIT NO. 1															WELL #: 9					RRCID -> 253261					COMPL. DATE 10/23/2009					TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422				
04	180	N	164	-0-		-16	-0-			164	2				N		-0-						-0-											
05	186	N	182	-0-		-4	-0-			182	2				N		-0-						-0-											
06	180	N	149	-0-		-31	-0-			149	2				N		-0-						-0-											
07	178	N	178	-0-		-0-	-0-			178	2				N		-0-						-0-											
*08	186	N	144	-0-		-42	-0-			144	2				N		-0-						-0-											
09	150	N	NO RPT	-0-		-150	-0-								N		NO RPT						-0-											
C & W GAS UNIT NO. 1															WELL #: 10H					RRCID -> 253282					COMPL. DATE 09/18/2009					TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324				
04	570	N	376	-0-		-194	-0-			375	2		1	9	N		1		1	8			-0-											
05	527	N	468	-0-		-59	-0-			467	2		1	9	N		1		1	8			-0-											
06	540	N	361	-0-		-179	-0-			360	2		1	9	N		1		1	8			-0-											
07	403	N	321	-0-		-82	-0-			321	2				N		-0-						-0-											
08	465	N	245	-0-		-220	-0-			245	2				N		-0-						-0-											
09	360	N	NO RPT	-0-		-360	-0-								N		NO RPT						-0-											
RUNNING BRANCH GAS UNIT															WELL #: 7					RRCID -> 253421					COMPL. DATE 09/17/2009					TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186				
04	1140	N	913	-0-		-227	-0-			913	2				N		-0-						-0-											
05	1025	N	1025	-0-		-0-	-0-			1025	2				N		-0-						-0-											
06	1109	N	1109	-0-		-0-	-0-			1109	2				N		-0-						-0-											
07	989	N	989	-0-		-0-	-0-			989	2				N		-0-						-0-											
08	1023	N	972	-0-		-51	-0-			972	2				N		-0-						-0-											
09	1110	N	NO RPT	-0-		-1110	-0-								N		NO RPT						-0-											
SAND BRANCH GAS UNIT															WELL #: 12					RRCID -> 253539					COMPL. DATE 11/07/2009					TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922				
04	30	N	19	-0-		-11	-0-			19	2				N		-0-						-0-											
05	32	N	32	-0-		-0-	-0-			32	2				N		-0-						-0-											
06	30	N	-0-	-0-		-30	-0-								N		-0-						-0-											
07	143	N	143	-0-		-0-	-0-			143	2				N		-0-						-0-											
*08	31	N	21	-0-		-10	-0-			21	2				N		-0-						-0-											
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT						-0-											
SHEPPERD GAS UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 253541					COMPL. DATE 10/03/2009					TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902				
04	1290	N	930	-0-		-360	-0-			930	2				N		-0-						-0-											
05	1333	N	1019	-0-		-314	-0-			1019	2				N		-0-						-0-											
06	985	N	985	-0-		-0-	-0-			985	2				N		-0-						-0-											
07	3100	N	4827	-0-		1727	1727			4827	2				N		-0-						-0-											
*08	3100	N	4219	-0-		1119	2846			4219	2				N		-0-						-0-											
09	990	N	NO RPT	-0-		-990	1856								N		NO RPT						-0-											
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2															WELL #: 16					RRCID -> 254032					COMPL. DATE 07/22/2009					TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920				
04	1590	N	1183	-0-		-407	-0-			1183	2				N		-0-						29											
05	1550	N	962	-0-		-588	-0-			962	2				N		-0-						29											
06	1290	N	1269	-0-		-21	-0-			1269	2				N		-0-						29											
07	1273	N	1273	-0-		-0-	-0-			1273	2				N		-0-						29											
08	3100	N	4298	-0-		1198	1198			4298	2				N		-0-						29											
09	1260	N	NO RPT	-0-		-1260	-0-								N		NO RPT						29											

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	12H	RRCID ->	254353	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL	DEPTH	13220	PERF.	13465	- 17069
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE		PROD	AMT CODE	AMT CODE			BALANCE
04	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5751	2	8	9	N	7	7	8	-0-
05	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5589	2	12	9	N	11	11	8	-0-
06	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5053	2	9	9	N	8	8	8	-0-
07	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4985	2	3	9	N	3	3	8	-0-
08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4920	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT			-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	20	RRCID ->	254490	COMPL. DATE	12/19/2009	TOTAL	DEPTH	13980	PERF.	12101	- 13784
04	5010	X	4475	-0-	-535	-0-	4475	2			N	-0-			19
05	5177	X	4409	-0-	-768	-0-	4409	2			N	-0-			19
06	5010	X	4747	-0-	-263	-0-	4747	2			N	-0-			19
07	5053	X	4637	-0-	-416	-0-	4637	2			N	-0-			19
08	4898	X	4599	-0-	-299	-0-	4598	2	1	9	N	1	1	8	19
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT			19
VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	17	RRCID ->	254736	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL	DEPTH	14390	PERF.	11566	- 14049
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-			-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-			-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-			-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-			-0-
*08	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			N	-0-			-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			-0-
REED GAS UNIT II				WELL #:	9	RRCID ->	254739	COMPL. DATE	11/26/2009	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.	8500	- 12628
*10	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-			-0-
*11	270	N	160	-0-	-110	-0-	160	2			N	-0-			-0-
*12	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-			-0-
*01	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	2			N	-0-			-0-
*02	140	N	32	-0-	-108	-0-	32	2			N	-0-			-0-
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
*04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
*05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			-0-
*06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			-0-
*07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			-0-
*08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-
REED GAS UNIT II				WELL #:	10	RRCID ->	255946	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL	DEPTH	12720	PERF.	8433	- 12567
04	300	N	165	-0-	-135	-0-	165	2			N	-0-			-0-
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-			-0-
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-			-0-
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-			-0-
08	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-			-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	19	RRCID ->	255964	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL	DEPTH	13420	PERF.	8811	- 13299
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-			23
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-			23
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-			23
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-			23
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-			23
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT			23

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		19	RRCID ->	256958	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	13082 PERF. 8557 - 12628
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-	-0-
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2	N	-0-	-0-
06	270 N	201	-0-	-69	-0-	201	2	N	-0-	-0-
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2	N	-0-	-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-	-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257376	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	12995 PERF. 8264 - 11930
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-	-0-
05	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2	N	-0-	-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-	-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-	-0-
*08	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2	N	-0-	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID ->	257380	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	13262 PERF. 8677 - 13047
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-	74
05	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	2	N	-0-	74
06	630 N	140	-0-	-490	-0-	140	2	N	-0-	74
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-	74
08	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2	N	-0-	74
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	74

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	257717	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	13050 PERF. 8519 - 12878
04	840 N	468	-0-	-372	-0-	468	2	N	-0-	93
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-	93
06	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2	N	-0-	93
07	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2	N	-0-	93
08	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2	N	-0-	93
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT	93

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11H	RRCID ->	257926	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	17000 PERF.13480 - 16544
04	2760 X	2517	-0-	-243	-0-	2511	2	6 9 N	5	5 8 -0-
05	2852 X	2699	-0-	-153	-0-	2689	2	10 9 N	9	9 8 -0-
06	2760 X	2560	-0-	-200	-0-	2552	2	8 9 N	7	7 8 -0-
07	2697 X	2445	-0-	-252	-0-	2442	2	3 9 N	3	3 8 -0-
08	2697 X	2473	-0-	-224	-0-	2472	2	1 9 N	1	1 8 -0-
09	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			N	NO RPT	-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		15	RRCID ->	258857	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13170 PERF.11689 - 12779
04	1920 N	1875	-0-	-45	-0-	1875	2	N	-0-	-0-
05	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2	N	-0-	-0-
06	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2	N	-0-	-0-
07	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2	N	-0-	-0-
*08	2077 N	2041	-0-	-36	-0-	2041	2	N	-0-	-0-
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-			N	NO RPT	-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	259239	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	13025 PERF. 8530 - 12845
04	1020 N	878	-0-	-142	-0-	878	2	N	-0-	196
05	1147 N	847	-0-	-300	-0-	847	2	N	-0-	196
06	1110 N	805	-0-	-305	-0-	805	2	N	-0-	196
07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2	N	-0-	196
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2	N	-0-	196
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT	196

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127														
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
04	1200 N	1176	-0-	-24	-0-	1176	2			N	-0-			-0-
05	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	1184	2			N	-0-			-0-
06	1200 N	1187	-0-	-13	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-			-0-
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-			-0-
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034														
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670														
04	2460 X	637	-0-	-1823	-0-	637	2			N	-0-			-0-
05	2263 X	691	-0-	-1572	-0-	691	2			N	-0-			-0-
06	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-			-0-
07	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-			-0-
08	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5047	2	6	9	N	5	5	8	-0-
09	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176														
04	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2162	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	1736 N	1607	-0-	-129	-0-	1607	2			N	-0-			-0-
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-			-0-
07	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-			-0-
*08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-			-0-
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408														
04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-			7
05	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-			7
06	2640 N	1057	-0-	-1583	-0-	1057	2			N	-0-			7
07	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-			7
08	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-			7
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			7
GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586														
04	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-			-0-
05	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-			-0-
06	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-			-0-
07	4092 X	3745	-0-	-347	-0-	3745	2			N	-0-			-0-
08	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-			-0-
09	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT			-0-
GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559														
04	2490 X	2417	-0-	-73	-0-	2417	2			N	-0-			-0-
05	2542 X	2233	-0-	-309	-0-	2233	2			N	-0-			-0-
06	2460 X	2394	-0-	-66	-0-	2394	2			N	-0-			-0-
07	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-			-0-
08	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-			-0-
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	5310 X	3984	-0-	-1326	-0-	3984	2			N	-0-				-0-
05	5487 X	4230	-0-	-1257	-0-	4230	2			N	-0-				-0-
06	5250 X	3995	-0-	-1255	-0-	3995	2			N	-0-				-0-
07	4123 X	2494	-0-	-1629	-0-	2494	2			N	-0-				-0-
*08	4216 X	1713	-0-	-2503	-0-	1713	2			N	-0-				-0-
09	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT				-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 11451 - 12859															
04	2730 X	2439	-0-	-291	-0-	2439	2			N	-0-				3
05	2821 X	2132	-0-	-689	-0-	2132	2			N	-0-				3
06	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-				3
07	2511 X	2059	-0-	-452	-0-	2059	2			N	-0-				3
08	2511 X	2459	-0-	-52	-0-	2457	2	2	9	N	2	2	8		3
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT				3
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF. 11484 - 12202															
04	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-				-0-
05	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-				-0-
06	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-				-0-
07	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-				-0-
08	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-				-0-
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT				-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848															
04	720 X	559	-0-	-161	-0-	559	2			N	-0-				-0-
05	682 X	524	-0-	-158	-0-	524	2			N	-0-				-0-
06	600 X	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-				-0-
07	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-				-0-
*08	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-				-0-
09	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT				-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF. 11417 - 13872															
04	3630 X	2850	-0-	-780	-0-	2849	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4018	2	2	9	N	2	2	8		-0-
06	3810 X	3489	-0-	-321	-0-	3486	2	3	9	N	3	3	8		-0-
07	3937 X	3414	-0-	-523	-0-	3413	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*08	3937 X	3352	-0-	-585	-0-	3352	2			N	-0-				-0-
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT				-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 13300 - 18202															
04	5190 X	4884	-0-	-306	-0-	4880	2	4	9	N	4	4	8		-0-
05	5363 X	4422	-0-	-941	-0-	4414	2	8	9	N	7	7	8		-0-
06	5190 X	3304	-0-	-1886	-0-	3300	2	4	9	N	4	4	8		-0-
07	5053 X	4354	-0-	-699	-0-	4352	2	2	9	N	2	2	8		-0-
08	5053 X	3724	-0-	-1329	-0-	3723	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT				-0-
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF. 12095 - 13920															
04	3720 X	3465	-0-	-255	-0-	3465	2			N	-0-				-0-
05	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-				-0-
06	3720 X	3624	-0-	-96	-0-	3624	2			N	-0-				-0-
07	3844 X	3697	-0-	-147	-0-	3697	2			N	-0-				-0-
08	3844 X	3657	-0-	-187	-0-	3657	2			N	-0-				-0-
09	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816															
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2995	2	1 9	N	1	1 8				37
05	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4175	2	1 9	N	1	1 8				37
06	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2		N	-0-					37
07	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2		N	-0-					37
08	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2		N	-0-					37
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-				N	NO RPT					37
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838															
04	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2		N	-0-					-0-
05	2542 N	2365	-0-	-177	-0-	2365	2		N	-0-					-0-
06	2400 N	2290	-0-	-110	-0-	2290	2		N	-0-					-0-
07	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2		N	-0-					-0-
08	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		N	-0-					-0-
09	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-				N	NO RPT					-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838															
04	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5712	2	1 9	N	1	1 8				-0-
05	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2		N	-0-					-0-
06	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2		N	-0-					-0-
07	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2		N	-0-					-0-
08	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2		N	-0-					-0-
09	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT					-0-
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904															
04	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2		N	-0-					-0-
05	3100 N	7444	-0-	4344	-0-	4344	2		N	-0-					-0-
06	3000 N	5440	-0-	2440	-0-	6784	2		N	-0-					-0-
07	3100 N	5125	-0-	2025	-0-	8809	2		N	-0-					-0-
08	13180 X	4371	-0-	-8809	-0-	4371	2		N	-0-					-0-
09	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-				N	NO RPT					-0-
ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927															
04	9450 X	7735	-0-	-1715	-0-	7728	2	7 9	N	6	6 8				-0-
05	9765 X	7535	-0-	-2230	-0-	7521	2	14 9	N	13	13 8				-0-
06	9120 X	6770	-0-	-2350	-0-	6757	2	13 9	N	12	12 8				-0-
07	9424 X	7173	-0-	-2251	-0-	7170	2	3 9	N	3	3 8				-0-
*08	7998 X	7413	-0-	-585	-0-	7412	2	1 9	N	1	1 8				-0-
09	7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-				N	NO RPT					-0-
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849															
04	4290 X	3293	-0-	-997	-0-	3293	2		N	-0-					-0-
05	4433 X	3123	-0-	-1310	-0-	3123	2		N	-0-					-0-
06	3840 X	3271	-0-	-569	-0-	3271	2		N	-0-					-0-
07	3875 X	3463	-0-	-412	-0-	3463	2		N	-0-					-0-
08	3472 X	3297	-0-	-175	-0-	3297	2		N	-0-					-0-
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-				N	NO RPT					-0-
MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777															
04	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2		N	-0-					-0-
05	1953 N	1588	-0-	-365	-0-	1588	2		N	-0-					-0-
06	1980 N	1259	-0-	-721	-0-	1259	2		N	-0-					-0-
07	2046 N	1410	-0-	-636	-0-	1410	2		N	-0-					-0-
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-					-0-
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-			-0-
05	2914 X	881	-0-	-2033	-0-	881	2			N	-0-			-0-
06	2820 X	207	-0-	-2613	-0-	207	2			N	-0-			-0-
07	2914 X	361	-0-	-2553	-0-	361	2			N	-0-			-0-
08	2914 X	946	-0-	-1968	-0-	946	2			N	-0-			-0-
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600														
04	3300 X	3101	-0-	-199	-0-	3101	2			N	-0-			-0-
05	3224 X	3085	-0-	-139	-0-	3085	2			N	-0-			-0-
06	3240 X	2901	-0-	-339	-0-	2901	2			N	-0-			-0-
07	3348 X	2907	-0-	-441	-0-	2907	2			N	-0-			-0-
08	3348 X	2813	-0-	-535	-0-	2813	2			N	-0-			-0-
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT			-0-
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864														
04	2130 N	2094	-0-	-36	-0-	2094	2			N	-0-			-0-
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-			-0-
06	2130 N	2047	-0-	-83	-0-	2047	2			N	-0-			-0-
07	2170 N	2110	-0-	-60	-0-	2110	2			N	-0-			-0-
08	2201 N	2065	-0-	-136	-0-	2065	2			N	-0-			-0-
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT			-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296														
04	3000 N	3070	-0-	70	70	3070	2			N	-0-			19
05	2936 N	2866	-0-	-70	-0-	2866	2			N	-0-			19
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-			19
07	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-			19
08	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2646	2	1	9	N	1	1	8	19
09	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT			19
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234														
04	2430 X	2412	-0-	-18	-0-	2412	2			N	-0-			20
05	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-			20
06	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-			20
07	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-			20
08	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-			20
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT			20
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915														
04	3090 X	2971	-0-	-119	-0-	2971	2			N	-0-			-0-
05	3193 X	3149	-0-	-44	-0-	3149	2			N	-0-			-0-
06	3090 X	2692	-0-	-398	-0-	2692	2			N	-0-			-0-
07	3193 X	2004	-0-	-1189	-0-	2004	2			N	-0-			-0-
08	3193 X	2955	-0-	-238	-0-	2954	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT			-0-
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812														
04	4650 X	3861	-0-	-789	-0-	3861	2			N	-0-			-0-
05	4774 X	3662	-0-	-1112	-0-	3662	2			N	-0-			-0-
06	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-			-0-
07	4619 X	3961	-0-	-658	-0-	3961	2			N	-0-			-0-
08	4526 X	4430	-0-	-96	-0-	4430	2			N	-0-			-0-
09	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #:	20	RRCID ->	266159	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL	DEPTH	14405	PERF.11557	-	14006			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-			5699 2	3	9	N	3		3	8			-0-
05	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-			5723 2	2	9	N	2		2	8			-0-
06	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-			5369 2			N	-0-						-0-
07	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-			5461 2			N	-0-						-0-
*08	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-			5354 2	4	9	N	4		4	8			-0-
09	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT						-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	28	RRCID ->	266178	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL	DEPTH	13985	PERF.11407	-	13852			
04	2130 N	1741	-0-	-389	-0-			1741 2			N	-0-						-0-
05	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-			2523 2			N	-0-						-0-
06	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-			2366 2			N	-0-						-0-
07	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-			2193 2			N	-0-						-0-
08	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-			2729 2			N	-0-						-0-
09	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-						N	NO RPT						-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	29	RRCID ->	266179	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL	DEPTH	14020	PERF.11458	-	13867			
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-			1671 2			N	-0-						-0-
05	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-			1786 2			N	-0-						-0-
06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-			1887 2			N	-0-						-0-
07	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-			2037 2			N	-0-						-0-
08	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-			2054 2			N	-0-						-0-
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-						N	NO RPT						-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	20	RRCID ->	266206	COMPL. DATE	04/07/2012	TOTAL	DEPTH	14437	PERF.11613	-	14288			
04	1530 N	943	-0-	-587	-0-			943 2			N	-0-						-0-
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-			1058 2			N	-0-						-0-
06	990 N	895	-0-	-95	-0-			895 2			N	-0-						-0-
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-			1027 2			N	-0-						-0-
*08	1054 N	1008	-0-	-46	-0-			1008 2			N	-0-						-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-						N	NO RPT						-0-

WHITE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	266264	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.10864	-	13354			
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-			481 2			N	-0-						-0-
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-			850 2	8	9	N	7		7	8			-0-
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-			440 2	3	9	N	3		3	8			-0-
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-			1618 2			N	-0-						-0-
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-			810 2	9	9	N	8		8	8			-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-						N	NO RPT						-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	37	RRCID ->	266304	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL	DEPTH	13988	PERF.11489	-	13852			
04	3210 X	2831	-0-	-379	-0-			2831 2			N	-0-						-0-
05	3317 X	2930	-0-	-387	-0-			2930 2			N	-0-						-0-
06	3120 X	2246	-0-	-874	-0-			2246 2			N	-0-						-0-
07	3224 X	2307	-0-	-917	-0-			2307 2			N	-0-						-0-
08	2945 X	2869	-0-	-76	-0-			2869 2			N	-0-						-0-
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-						N	NO RPT						-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	266309	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL	DEPTH	13394	PERF.11045	-	13208			
04	3930 X	3521	-0-	-409	-0-			3518 2	3	9	N	3		3	8			-0-
05	4061 X	3905	-0-	-156	-0-			3899 2	6	9	N	5		5	8			-0-
06	3690 X	3602	-0-	-88	-0-			3599 2	3	9	N	3		3	8			-0-
07	3813 X	3247	-0-	-566	-0-			3246 2	1	9	N	1		1	8			-0-
08	3906 X	3704	-0-	-202	-0-			3703 2	1	9	N	1		1	8			-0-
09	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-						N	NO RPT						-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
04	2580	N	2502	-0-	-78	-0-	2502	2	N	-0-				2
05	2666	N	2422	-0-	-244	-0-	2422	2	N	-0-				2
06	2310	N	2302	-0-	-8	-0-	2302	2	N	-0-				2
07	2573	N	1693	-0-	-880	-0-	1693	2	N	-0-				2
08	2418	N	1148	-0-	-1270	-0-	1148	2	N	-0-				2
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-			N	NO RPT				2
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968														
04	1740	N	1455	-0-	-285	-0-	1455	2	N	-0-				-0-
05	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	1630	2	N	-0-				-0-
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2	N	-0-				-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2	N	-0-				-0-
08	1643	N	1280	-0-	-363	-0-	1280	2	N	-0-				-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT				-0-
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503														
04	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	10256	2	N	-0-				-0-
05	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	2	N	-0-				-0-
06	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2	N	-0-				-0-
07	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2	N	-0-				-0-
*08	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2	N	-0-				-0-
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-			N	NO RPT				-0-
MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170														
04	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	2	N	-0-				-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-				-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-				-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-				-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-				-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT				-0-
G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 274438 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.14084 - 18703														
04	6330	X	5559	-0-	-771	-0-	5559	2	N	-0-				-0-
05	6541	X	5778	-0-	-763	-0-	5778	2	N	-0-				-0-
06	6270	X	4938	-0-	-1332	-0-	4938	2	N	-0-				-0-
07	6479	X	5222	-0-	-1257	-0-	5222	2	N	-0-				-0-
*08	6479	X	4961	-0-	-1518	-0-	4961	2	N	-0-				-0-
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			N	NO RPT				-0-
MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849														
04	14490	X	13910	-0-	-580	-0-	13910	2	N	-0-				-0-
05	14973	X	14523	-0-	-450	-0-	14523	2	N	-0-				-0-
06	14070	X	13780	-0-	-290	-0-	13780	2	N	-0-				-0-
07	14539	X	14043	-0-	-496	-0-	14043	2	N	-0-				-0-
08	14539	X	14152	-0-	-387	-0-	14152	2	N	-0-				-0-
09	14040	X	NO RPT	-0-	-14040	-0-			N	NO RPT				-0-
BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522														
04	10380	X	9698	-0-	-682	-0-	9698	2	N	-0-				-0-
05	10571	X	9311	-0-	-1260	-0-	9311	2	N	-0-				-0-
06	9990	X	7917	-0-	-2073	-0-	7917	2	N	-0-				-0-
07	10323	X	8741	-0-	-1582	-0-	8741	2	N	-0-				-0-
*08	10323	X	8336	-0-	-1987	-0-	8336	2	N	-0-				-0-
09	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-0-			N	NO RPT				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310									
SAND BRANCH GAS UNIT										WELL #:		4H		RRCID -> 282900		COMPL. DATE 05/18/2017		TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
04	4020 X	3523	-0-	-0-	-497	-0-	-0-		3523	2				N	-0-					-0-	
05	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5479	2				N	-0-					-0-	
06	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7173	2				N	-0-					-0-	
07	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7531	2				N	-0-					-0-	
*08	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7231	2				N	-0-					-0-	
09	5910 X	NO RPT	-0-	-0-	-5910	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC					WELL #:		1H		RRCID -> 288208		COMPL. DATE 12/08/2020		TOTAL DEPTH 12470		PERF.12449 - 17373						
04	50220 X	42728	-0-	-0-	-7492	-0-	-0-		42728	2				N	-0-					-0-	
05	49042 X	42651	-0-	-0-	-6391	-0-	-0-		42651	2				N	-0-					-0-	
06	45990 X	39493	-0-	-0-	-6497	-0-	-0-		39493	2				N	-0-					-0-	
07	46531 X	41285	-0-	-0-	-5246	-0-	-0-		41285	2				N	-0-					-0-	
08	45043 X	40483	-0-	-0-	-4560	-0-	-0-		40483	2				N	-0-					-0-	
09	42720 X	NO RPT	-0-	-0-	-42720	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

JACOBY HARRIS-TUMLINSON					WELL #:		1H		RRCID -> 288218		COMPL. DATE 12/08/2020		TOTAL DEPTH 12166		PERF.12477 - 13445						
04	11730 X	10002	-0-	-0-	-1728	-0-	-0-		10002	2				N	-0-					-0-	
05	11594 X	10313	-0-	-0-	-1281	-0-	-0-		10313	2				N	-0-					-0-	
06	10740 X	7841	-0-	-0-	-2899	-0-	-0-		7841	2				N	-0-					-0-	
07	10788 X	10586	-0-	-0-	-202	-0-	-0-		10586	2				N	-0-					-0-	
08	10602 X	9872	-0-	-0-	-730	-0-	-0-		9872	2				N	-0-					-0-	
09	9990 X	NO RPT	-0-	-0-	-9990	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY					881167																
HOLMES "A"					WELL #:		4		RRCID -> 200012		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 14244		PERF.12730 - 13910						
04	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-	-0-							Y	-0-					3	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					3	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					3	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					3	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					3	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					3	

LEWIS "B"					WELL #:		4		RRCID -> 200064		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 14989		PERF.14670 - 14690						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

HOLMES "A"					WELL #:		7		RRCID -> 201836		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 8861 - 13894						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"													CNTY: LIMESTONE				
//CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 881167																	
WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930																	
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			
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	44 1	1263 2	1 9	Y	1				9			
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	44 1	1262 2	1 9	Y	-0-				9			
06	1200 N	934	-0-	-266	-0-	20 1	910 2	4 9	Y	4				13			
07	1364 N	604	-0-	-760	-0-	15 1	589 2	1 9	Y	-0-				13			
08	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	44 1	1234 2	1 9	Y	1				14			
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	38 1	1088 2	1 9	Y	1				15			
GRIZZLY																	
WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580																	
04	570 N	356	-0-	-214	-0-	36 1	320 2	1 9	Y	-0-				25			
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	20 1	794 2	1 9	Y	1				26			
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	70 1	601 2	1 9	Y	-0-				26			
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	63 1	543 2	1 9	Y	-0-				26			
08	806 N	693	-0-	-113	-0-	64 1	629 2	1 9	Y	-0-				26			
09	660 N	644	-0-	-16	-0-	54 1	590 2	1 9	Y	-0-				26			
GRIZZLY																	
WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
LEWIS "B"																	
WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2			
06	14B2 EXT	2763	-0-	2763	2763	211 1	2527 2	25 9	Y	23	1	1		24			
07	14B2 EXT	607	-0-	607	3370	50 1	557 2	1 9	Y	-0-				24			
08	14B2 EXT	1715	-0-	1715	5085	150 1	1563 2	2 9	Y	2				26			
09	8785 X	3700	-0-	-5085	-0-	310 1	3389 2	1 9	Y	1				27			
GRIZZLY																	
WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510																	
04	14B2 EXT	157	-0-	157	372	11 1	146 2		Y	-0-				-0-			
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-				-0-			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-				-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
LEWIS "B"																	
WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645																	
04	11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	857 1	11031 2		Y	-0-				-0-			
05	12639 X	12639	-0-	-0-	-0-	12639 2			Y	-0-				-0-			
06	12330 X	6673	-0-	-5657	-0-	513 1	6160 2		Y	-0-				-0-			
07	12741 X	120	-0-	-12621	-0-	10 1	110 2		Y	-0-				-0-			
08	12741 X	183	-0-	-12558	-0-	16 1	167 2		Y	-0-				-0-			
09	12240 X	281	-0-	-11959	-0-	24 1	257 2		Y	-0-				-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	30321 300 881167 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
						RRCID -> 207430	COMPL. DATE 07/09/2004	TOTAL	DEPTH 14824	PERF.14540 - 14560						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BLACK				WELL #:	1	RRCID -> 208341	COMPL. DATE 10/03/2015	TOTAL	DEPTH 14788	PERF. 8817 - 14476						
04	2100 X	2051	-0-	-49	-0-	147 17 9	1887 2	Y	15	21 1						21
05	2170 N	1818	-0-	-352	-0-	1816 2	2 9	Y	2							23
06	2100 N	1400	-0-	-700	-0-	107 1 10 9	1283 2	Y	9	1 8						31
07	2108 N	1102	-0-	-1006	-0-	91 1 1 9	1010 2	Y	1	1 8						31
08	1829 N	391	-0-	-1438	-0-	34 1 1 9	356 2	Y	1							32
09	1410 N	40	-0-	-1370	-0-	3 1	37 2	Y	-0-							32
LEWIS "B"				WELL #:	8	RRCID -> 209593	COMPL. DATE 11/04/2022	TOTAL	DEPTH 14900	PERF. 8928 - 14595						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1 1				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1
HOLMES "A"				WELL #:	5	RRCID -> 210645	COMPL. DATE 12/10/2004	TOTAL	DEPTH 14200	PERF. N/A						
04	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	65 1 1 9	1867 2	Y	1							24
05	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	59 1	1686 2	Y	-0-							24
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	39 1 8 9	1735 2	Y	7							31
07	1519 N	1347	-0-	-172	-0-	33 1	1314 2	Y	-0-							31
08	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	66 1 1 9	1819 2	Y	1							32
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	52 1 4 9	1480 2	Y	4							36
LEWIS "B"				WELL #:	10	RRCID -> 211528	COMPL. DATE 04/14/2005	TOTAL	DEPTH 14737	PERF.14446 - 14466						
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-						4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3 1				1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"			//CONT.// 38321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 12			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
						RRCID -> 213109		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 14890		PERF.13950 - 13970			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	60	-0-	60	60	2	1	58	2	Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	391	-0-	391	451	8	1	381	2	Y	2			2	
						2	9								
07	14B2 EXT	372	-0-	372	823	9	1	363	2	Y	-0-			2	
08	1106 X	283	-0-	-823	-0-	10	1	273	2	Y	-0-			2	
09	390 N	370	-0-	-20	-0-	13	1	357	2	Y	-0-			2	
LEWIS "B"			WELL #: 12			RRCID -> 215768		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 14900		PERF.13028 - 14708			
04	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	107	1	1383	2	Y	2			15	
						2	9								
05	1550 N	819	-0-	-731	-0-	818	2	1	9	Y	1			16	
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	125	1	1504	2	Y	8	10	1	14	
						9	9								
07	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	130	1	1452	2	Y	-0-			14	
08	806 N	729	-0-	-77	-0-	64	1	665	2	Y	-0-			14	
09	1650 N	1547	-0-	-103	-0-	130	1	1417	2	Y	-0-			14	
LEWIS "B"			WELL #: 9			RRCID -> 215784		COMPL. DATE 10/14/2018		TOTAL DEPTH 14650		PERF. 8740 - 14460			
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
HOLMES "A"			WELL #: 18			RRCID -> 216557		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 14270		PERF.13950 - 13970			
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	46	1	1326	2	Y	1			7	
						1	9								
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	42	1	1209	2	Y	-0-			7	
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	22	1	980	2	Y	4			11	
						4	9								
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	24	1	971	2	Y	-0-			11	
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	50	1	1383	2	Y	1			12	
						1	9								
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	35	1	985	2	Y	1			13	
						1	9								
HOLMES "A"			WELL #: 13			RRCID -> 216987		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250		PERF. N/A			
04	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	68	1	1970	2	Y	1			10	
						1	9								
05	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	68	1	1972	2	Y	-0-			10	
06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	31	1	1393	2	Y	6			16	
						7	9								
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	27	1	1090	2	Y	-0-			16	
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	51	1	1416	2	Y	1			17	
						1	9								
09	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	60	1	1690	2	Y	2			19	
						2	9								

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"				//CONT.// 38321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 13		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
				RRCID -> 217561		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14977		PERF.13112 - 14790			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	Y	1			17	
05	651 N	577	-0-	-74	-0-	576	2	1	9	Y	1			18	
06	630 N	79	-0-	-551	-0-	6	1	72	2	Y	1	11	1	8	
						1	9								
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	53	1	588	2	Y	-0-			8	
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	105	1	1094	2	Y	1			9	
						1	9								
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	68	1	744	2	Y	-0-			9	

LEWIS "B"				WELL #: 11	RRCID -> 217563	COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 14770		PERF. 8837 - 14510					
04	2760 X	2207	-0-	-553	-0-	159	1	2045	2	Y	3			37	
						3	9								
05	2852 X	1962	-0-	-890	-0-	1960	2	2	9	Y	2			39	
06	2760 X	2422	-0-	-338	-0-	185	1	2224	2	Y	12	25	1	26	
						13	9								
07	2852 X	2376	-0-	-476	-0-	196	1	2180	2	Y	-0-			26	
08	2852 X	2622	-0-	-230	-0-	229	1	2391	2	Y	2			28	
						2	9								
09	2430 X	1830	-0-	-600	-0-	153	1	1677	2	Y	-0-			28	

LEWIS "B"				WELL #: 17	RRCID -> 217932	COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14370 - 14390					
04	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	154	1	1976	2	Y	-0-			5	
05	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-			5	
06	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	154	1	1844	2	Y	-0-	3	1	2	
07	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	161	1	1786	2	Y	-0-			2	
08	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	261	1	2713	2	Y	-0-			2	
09	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	246	1	2691	2	Y	-0-			2	

LEWIS "B"				WELL #: 19	RRCID -> 218107	COMPL. DATE 04/10/2019		TOTAL DEPTH 15100		PERF.13096 - 14806					
04	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	166	1	2134	2	Y	3			53	
						3	9								
05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1872	2	2	9	Y	2			55	
06	2280 N	1550	-0-	-730	-0-	119	1	1421	2	Y	9	35	1	29	
						10	9								
07	2387 N	2139	-0-	-248	-0-	176	1	1963	2	Y	-0-			29	
08	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	230	1	2401	2	Y	2			31	
						2	9								
09	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	177	1	1942	2	Y	1			32	
						1	9								

HOLMES "A"				WELL #: 6	RRCID -> 218111	COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325		PERF. N/A					
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	59	1	1710	2	Y	1			42	
						1	9								
05	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	64	1	1846	2	Y	-0-			42	
06	1380 N	1306	-0-	-74	-0-	28	1	1272	2	Y	5			47	
						6	9								
07	1519 N	1419	-0-	-100	-0-	35	1	1384	2	Y	-0-			47	
08	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	51	1	1404	2	Y	1			48	
						1	9								
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	58	1	1636	2	Y	2			50	
						2	9								

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
BLACK		WELL #:		5	RRCID ->	218862	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL	DEPTH	14597	PERF. 8730 - 14320
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04	3893 X	685	-0-	-3208	-0-	49	1	636	2	Y	-0-	-0-
05	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-	-0-
06	1320 X	1191	-0-	-129	-0-	92	1	1099	2	Y	-0-	-0-
07	1364 X	910	-0-	-454	-0-	75	1	835	2	Y	-0-	-0-
08	1054 N	992	-0-	-62	-0-	87	1	905	2	Y	-0-	-0-
09	1200 N	1148	-0-	-52	-0-	96	1	1052	2	Y	-0-	-0-

HOLMES "A"		WELL #:		17	RRCID ->	220496	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL	DEPTH	14346	PERF. 9151 - 14150
04	T. A.	-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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LEWIS "B"		WELL #:		14	RRCID ->	221014	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL	DEPTH	14614	PERF. 14410 - 14430
04	14B2 EXT	1513	-0-	1513	8855	109	1	1404	2	Y	-0-	7
05	9772 X	917	-0-	-8855	-0-	917	2			Y	-0-	7
06	806 X	806	-0-	-0-	-0-	62	1	744	2	Y	-0-	3
07	3906 X	593	-0-	-3313	-0-	49	1	544	2	Y	-0-	3
08	1085 X	475	-0-	-610	-0-	42	1	433	2	Y	-0-	3
09	1050 X	391	-0-	-659	-0-	33	1	358	2	Y	-0-	3

LEWIS "B"		WELL #:		15	RRCID ->	221463	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL	DEPTH	14670	PERF. 14400 - 14502
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BLACK		WELL #:		3	RRCID ->	221710	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL	DEPTH	14740	PERF. 14470 - 14490
04	780 N	516	-0-	-264	-0-	37	1	479	2	Y	-0-	-0-
05	806 N	274	-0-	-532	-0-	274	2			Y	-0-	-0-
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	78	1	938	2	Y	-0-	-0-
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	105	1	1166	2	Y	-0-	-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	32	1	335	2	Y	-0-	-0-
09	1020 N	29	-0-	-991	-0-	2	1	27	2	Y	-0-	-0-

BLACK		WELL #:		8	RRCID ->	223602	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL	DEPTH	14463	PERF. 14150 - 14170
04	6720 X	4828	-0-	-1892	-0-	348	1	4480	2	Y	-0-	7
05	5022 X	4026	-0-	-996	-0-	4026	2			Y	-0-	7
06	6150 X	2880	-0-	-3270	-0-	222	1	2658	2	Y	-0-	7
07	6355 X	3180	-0-	-3175	-0-	262	1	2918	2	Y	-0-	7
08	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	329	1	3432	2	Y	-0-	7
09	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	292	1	3200	2	Y	-0-	7

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226281	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL	DEPTH	13850	PERF. 12162 - 13560
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-	163
05	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-	163
06	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-	163
07	1240 N	1007	-0-	-233	-0-	1007	2			N	-0-	163
08	1240 N	260	-0-	-980	-0-	260	2			N	-0-	163
09	1200 N	1182	-0-	-18	-0-	1182	2			N	-0-	163

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
HOLMES "A"		WELL #: 22		RRCID -> 226903		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 14240	
								PERF.13920 - 13940	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
04		540 N	511	-0-	-29	-0-	17 1	494 2	3
05		603 N	603	-0-	-0-	-0-	20 1	583 2	3
06		514 N	514	-0-	-0-	-0-	11 1	501 2	5
							2 9		
07		527 N	339	-0-	-188	-0-	8 1	331 2	5
08		728 N	728	-0-	-0-	-0-	25 1	703 2	5
09		872 N	872	-0-	-0-	-0-	30 1	841 2	6
							1 9		

LEWIS "B"		WELL #: 16		RRCID -> 227151		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 14583	
								PERF.14290 - 14310	
04		840 X	579	-0-	-261	-0-	42 1	537 2	-0-
05		868 X	489	-0-	-379	-0-	489 2		-0-
06		632 X	632	-0-	-0-	-0-	49 1	583 2	-0-
07		736 X	736	-0-	-0-	-0-	61 1	675 2	-0-
08		804 X	804	-0-	-0-	-0-	70 1	734 2	-0-
09		630 X	609	-0-	-21	-0-	51 1	558 2	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 227316		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 13360	
								PERF. N/A	
04		536 N	536	-0-	-0-	-0-	18 1	518 2	-0-
05		434 N	296	-0-	-138	-0-	10 1	286 2	-0-
06		570 N	164	-0-	-406	-0-	4 1	160 2	-0-
07		558 N	247	-0-	-311	-0-	6 1	241 2	-0-
08		310 N	174	-0-	-136	-0-	6 1	168 2	-0-
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	9 1	246 2	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 24		RRCID -> 228096		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 14240	
								PERF. N/A	
04		960 N	926	-0-	-34	-0-	31 1	894 2	11
							1 9		
05		992 N	783	-0-	-209	-0-	26 1	757 2	11
06		930 N	596	-0-	-334	-0-	13 1	581 2	13
							2 9		
07		999 N	999	-0-	-0-	-0-	24 1	975 2	13
08		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	91 1	2528 2	14
							1 9		
09		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	67 1	1904 2	16
							2 9		

HOLMES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 229192		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 14248	
								PERF.13920 - 13940	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY													CNTY: LIMESTONE															
//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
WELL #: 4													RRCID -> 232110				COMPL. DATE 05/03/2007				TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386							
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														
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	44	1	394	2	Y	-0-			33														
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	11	1	452	2	Y	-0-			34														
						1	9																					
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	36	1	314	2	Y	-0-			34														
07	434 N	199	-0-	-235	-0-	21	1	178	2	Y	-0-			34														
08	434 N	419	-0-	-15	-0-	39	1	380	2	Y	-0-			34														
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	46	1	502	2	Y	-0-			34														
BLACK													WELL #: 2				RRCID -> 233029				COMPL. DATE 08/30/2007				TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459			
04	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	180	1	2317	2	Y	-0-	2	1	-0-														
05	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-			-0-														
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	130	1	1559	2	Y	-0-			-0-														
07	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	235	1	2616	2	Y	-0-			-0-														
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	100	1	1046	2	Y	-0-			-0-														
09	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	208	1	2271	2	Y	-0-			-0-														
HOLMES"A"													WELL #: 19				RRCID -> 233262				COMPL. DATE 08/31/2007				TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A			
04	780 N	347	-0-	-433	-0-	12	1	335	2	Y	-0-			-0-														
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	14	1	409	2	Y	-0-			-0-														
06	390 N	265	-0-	-125	-0-	6	1	259	2	Y	-0-			-0-														
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	10	1	401	2	Y	-0-			-0-														
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	25	1	702	2	Y	-0-			-0-														
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	17	1	494	2	Y	-0-			-0-														
POLAR													WELL #: 1				RRCID -> 233315				COMPL. DATE 07/15/2007				TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398			
04	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	230	1	2960	2	N	-0-			52														
05	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-			52														
06	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	424	1	5085	2	N	-0-	139	161 1	30														
						153	9																					
07	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	409	1	4549	2	N	-0-			30														
08	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	277	1	2883	2	N	-0-			30														
09	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	364	1	3982	2	N	-0-			30														
HOLMES "A"													WELL #: 26				RRCID -> 233719				COMPL. DATE 08/18/2007				TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070			
04	840 X	606	-0-	-234	-0-	20	1	586	2	Y	-0-			5														
05	868 X	743	-0-	-125	-0-	25	1	718	2	Y	-0-			5														
06	720 X	600	-0-	-120	-0-	13	1	585	2	Y	-0-	2		7														
						2	9																					
07	744 X	339	-0-	-405	-0-	8	1	331	2	Y	-0-			7														
08	744 X	677	-0-	-67	-0-	24	1	653	2	Y	-0-			7														
09	803 X	803	-0-	-0-	-0-	27	1	775	2	Y	-0-	1		8														
						1	9																					
LEWIS "B"													WELL #: 20				RRCID -> 234861				COMPL. DATE 03/01/2008				TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520			
04	1980 N	1846	-0-	-134	-0-	133	1	1711	2	Y	-0-	2		38														
						2	9																					
05	2232 N	1643	-0-	-589	-0-	1641	2	2	9	Y	-0-	2		40														
06	2070 N	1634	-0-	-436	-0-	125	1	1498	2	Y	-0-	10	25 1	25														
						11	9																					
07	1922 N	1733	-0-	-189	-0-	143	1	1590	2	Y	-0-			25														
08	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	237	1	2465	2	Y	-0-	2		27														
						2	9																					
09	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	184	1	2017	2	Y	-0-	1		28														
						1	9																					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
HOLMES "A"														
WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	3000 N	3906	-0-	906	906	130	1	3773	2	Y	3			9
05	2800 N	1894	-0-	-906	-0-	64	1	1830	2	Y	-0-			9
06	990 N	854	-0-	-136	-0-	19	1	832	2	Y	3			12
07	1023 X	678	-0-	-345	-0-	3	9	661	2	Y	-0-			12
08	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	17	1	965	2	Y	1			13
09	930 X	360	-0-	-570	-0-	35	1							13
						1	9							
						12	1	348	2	Y	-0-			
HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A														
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	17	1	504	2	Y	-0-			1
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	17	1	498	2	Y	-0-			1
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	10	1	463	2	Y	2			3
						2	9							
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	8	1	326	2	Y	-0-			3
08	527 N	436	-0-	-91	-0-	15	1	421	2	Y	-0-			3
09	480 N	328	-0-	-152	-0-	11	1	317	2	Y	-0-			3
LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850														
04	7440 X	3810	-0-	-3630	-0-	275	1	3535	2	Y	-0-			-0-
05	8463 X	5236	-0-	-3227	-0-	5236	2			Y	-0-			-0-
06	8190 X	4537	-0-	-3653	-0-	349	1	4188	2	Y	-0-			-0-
07	8463 X	3400	-0-	-5063	-0-	280	1	3120	2	Y	-0-			-0-
08	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	711	1	7405	2	Y	-0-			-0-
09	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	613	1	6709	2	Y	-0-			-0-
BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A														
04	1740 X	338	-0-	-1402	-0-	24	1	310	2	Y	4	14	1	8
						4	9							
05	1798 X	606	-0-	-1192	-0-	605	2	1	9	Y	1			9
06	1260 X	644	-0-	-616	-0-	49	1	588	2	Y	6			15
						7	9							
07	1302 X	446	-0-	-856	-0-	37	1	409	2	Y	-0-			15
08	1302 X	465	-0-	-837	-0-	41	1	423	2	Y	1			16
						1	9							
09	630 X	370	-0-	-260	-0-	31	1	339	2	Y	-0-			16
LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A														
04	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	489	1	6296	2	Y	-0-			2
05	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			Y	-0-			2
06	8070 X	4356	-0-	-3714	-0-	335	1	4021	2	Y	-0-	1	1	1
07	8339 X	4959	-0-	-3380	-0-	409	1	4550	2	Y	-0-			1
08	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	546	1	5683	2	Y	-0-			1
09	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	443	1	4849	2	Y	-0-			1
BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 14230														
04	9450 X	2766	-0-	-6684	-0-	199	1	2567	2	Y	-0-	4	1	1
05	8649 X	3617	-0-	-5032	-0-	3617	2			Y	-0-			1
06	6930 X	113	-0-	-6817	-0-	9	1	104	2	Y	-0-			1
07	6510 X	5351	-0-	-1159	-0-	441	1	4910	2	Y	-0-			1
08	5890 X	1690	-0-	-4200	-0-	148	1	1542	2	Y	-0-			1
09	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	427	1	4669	2	Y	-0-			1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK				//CONT.// //CONT.// WELL #:	38321 300 881167 11	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
						RRCID -> 244637	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL	DEPTH 14450	PERF.12791 - 14180						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	398 22 9	1	5126	2	Y	20	40	1			34
05	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5248	2	3	9	Y	3					37
06	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	458 20 9	1	5489	2	Y	18					55
07	4371 X	3232	-0-	-1139	-0-	267	1	2965	2	Y	-0-					55
08	4371 X	3826	-0-	-545	-0-	335 3 9	1	3488	2	Y	3					58
09	4230 X	3452	-0-	-778	-0-	289	1	3163	2	Y	-0-					58
BLACK				WELL #:	6	RRCID -> 245121	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL	DEPTH 14615	PERF. N/A						
04	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	467 25 9	1	6017	2	Y	23	32	1			33
05	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4479	2	3	9	Y	3					36
06	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	310 13 9	1	3715	2	Y	12					48
07	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	288	1	3210	2	Y	-0-					48
08	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	335 3 9	1	3488	2	Y	3					51
09	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	379	1	4144	2	Y	-0-					51
TWEENER				WELL #:	4	RRCID -> 245785	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL	DEPTH 13358	PERF. N/A						
04	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	14	1	1122	2	Y	-0-					111
05	1085 X	928	-0-	-157	-0-	16	1	912	2	Y	-0-					111
06	998 X	998	-0-	-0-	-0-	28	1	970	2	Y	-0-					111
07	1178 X	405	-0-	-773	-0-	7	1	398	2	Y	-0-					111
08	1178 X	921	-0-	-257	-0-	4	1	917	2	Y	-0-					111
09	1140 X	685	-0-	-455	-0-	6	1	679	2	Y	-0-					111
BLACK				WELL #:	7	RRCID -> 251126	COMPL. DATE 02/01/2009	TOTAL	DEPTH 14365	PERF. N/A						
04	4200 X	1006	-0-	-3194	-0-	72 14 9	1	920	2	Y	13	30	1			22
05	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1459	2	3	9	Y	3					25
06	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	185 29 9	1	2214	2	Y	26					51
07	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	217	1	2412	2	Y	-0-					51
08	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	260 7 9	1	2703	2	Y	6					57
09	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	225	1	2466	2	Y	-0-					57
LEWIS "B"				WELL #:	22	RRCID -> 251417	COMPL. DATE 05/15/2009	TOTAL	DEPTH 15020	PERF. N/A						
04	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	516 7 9	1	6643	2	Y	6					58
05	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5082	2	4	9	Y	4					62
06	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	322 20 9	1	3866	2	Y	18	41	1	1	8	38
07	3658 X	3078	-0-	-580	-0-	254	1	2824	2	Y	-0-					38
08	3658 X	3178	-0-	-480	-0-	278 1 9	1	2899	2	Y	1					39
09	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	660 1 9	1	7216	2	Y	1					40

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
LEWIS "B"		WELL #:		21	RRCID -> 256007		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL	DEPTH	13765	PERF.12890	-	13530
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	256	-0-	256	1387	18	1	238	2	Y	-0-		-0-
05		1754 X	367	-0-	-1387	-0-	367	2			Y	-0-		-0-
06		287 X	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	2	Y	-0-		-0-
07		359 N	359	-0-	-0-	-0-	30	1	329	2	Y	-0-		-0-
08		753 N	753	-0-	-0-	-0-	66	1	687	2	Y	-0-		-0-
09		895 N	895	-0-	-0-	-0-	75	1	820	2	Y	-0-		-0-
LEWIS "B"		WELL #:		6	RRCID -> 256027		COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL	DEPTH	13890	PERF. 8928	-	13450
04		3150 X	2457	-0-	-693	-0-	177	1	2280	2	Y	-0-		1
05		3162 X	1742	-0-	-1420	-0-	1742	2			Y	-0-		1
06		3210 X	2145	-0-	-1065	-0-	165	1	1980	2	Y	-0-	1 1	-0-
07		3317 X	2217	-0-	-1100	-0-	183	1	2034	2	Y	-0-		-0-
08		3317 X	1633	-0-	-1684	-0-	143	1	1490	2	Y	-0-		-0-
09		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	226	1	2467	2	Y	-0-		-0-
LEWIS "B"		WELL #:		24	RRCID -> 266182		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL	DEPTH	14750	PERF. 8820	-	14490
04		1680 N	1628	-0-	-52	-0-	117	1	1511	2	Y	-0-		-0-
05		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-		-0-
06		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	191	1	2287	2	Y	-0-		-0-
07		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	176	1	1957	2	Y	-0-		-0-
08		3100 N	5680	-0-	2580	2580	497	1	5183	2	Y	-0-		-0-
09		3000 N	2834	-0-	-166	2414	237	1	2597	2	Y	-0-		-0-
LEWIS "B"		WELL #:		23	RRCID -> 266197		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL	DEPTH	14850	PERF. 8888	-	14626
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4 1	2
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
FARRAR (TRAVIS PEAK)		30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 121923		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL	DEPTH	9001	PERF. 8260	-	8647
04		480 N	102	-0-	-378	-0-	102	2			Y	-0-		-0-
05		124 N	42	-0-	-82	-0-	42	2			Y	-0-		-0-
06		90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-		-0-
07		93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			Y	-0-		-0-
*08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-		-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT		-0-
SADLER		WELL #:		1	RRCID -> 123358		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL	DEPTH	13600	PERF. 8250	-	8630
04		270 N	173	-0-	-97	-0-	173	2			Y	-0-		-0-
05		279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-		-0-
06		150 N	75	-0-	-75	-0-	75	2			Y	-0-		-0-
07		186 N	122	-0-	-64	-0-	122	2			Y	-0-		-0-
*08		248 N	171	-0-	-77	-0-	171	2			Y	-0-		-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 39321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CARPENTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 127040		COMPL. DATE 11/03/2012		TOTAL DEPTH 9722		PERF. 8529 - 8921					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-	
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-	
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-	
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-	
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 129511		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8579 - 8990					
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			40	
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			40	
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			40	
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			40	
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			40	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			40	

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 134403		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8959 - 8972					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 134931		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 9719		PERF. 9096 - 9106					
04	690 N	425	-0-	-265	-0-	425	2			N	-0-			-0-	
05	651 N	300	-0-	-351	-0-	300	2			N	-0-			-0-	
06	360 N	122	-0-	-238	-0-	122	2			N	-0-			-0-	
07	434 N	24	-0-	-410	-0-	24	2			N	-0-			-0-	
08	310 N	3	-0-	-307	-0-	3	2			N	-0-			-0-	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 138994		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8601 - 9182					
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			14	
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			14	
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			14	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14	

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 142130		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8706 - 9419					
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-	
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-	
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-	
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			-0-	
*08	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-			-0-	
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 142951		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 9518		PERF. 8967 - 9038					
04	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-			-0-	
05	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-			-0-	
06	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-			-0-	
07	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			N	-0-			-0-	
08	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-			-0-	
09	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2A	RRCID ->	144852	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	9521	PERF. 8676	- 9333	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	145042	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	9518	PERF. 8530	- 9258	
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2		N	-0-			-0-
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2		N	-0-			-0-
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2		N	-0-			-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	146417	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL DEPTH	9521	PERF. 9035	- 9161	
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3211	-0-	-211	-0-	3211	2		N	-0-			-0-
07	657 N	446	-0-	-211	-0-	446	2		N	-0-			-0-
08	527 N	260	-0-	-267	-0-	260	2		N	-0-			-0-
09	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	149099	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	9816	PERF. 8833	- 9453	
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
06	360 N	298	-0-	-62	-0-	298	2		N	-0-			-0-
07	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2		N	-0-			-0-
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2		N	-0-			-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	150942	COMPL. DATE	07/29/1994	TOTAL DEPTH	10117	PERF. 8955	- 9150	
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	152005	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	9818	PERF. 8660	- 9300	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	152379	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10121	PERF. 8702	- 8929	
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310															
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID -> 153309		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 8640 - 9227							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
*04		90 N	72	-0-	-18	-0-			72 2			N	-0-					30	
*05		178 N	178	-0-	-0-	-0-			178 2			N	-0-					30	
*06		90 N	89	-0-	-1	-0-			89 2			N	-0-					30	
*07		124 N	124	-0-	-0-	-0-			124 2			N	-0-					30	
*08		186 N	48	-0-	-138	-0-			48 2			N	-0-					30	
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT					30	

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		1		RRCID -> 154184		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 9718		PERF. 8621 - 9187							
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-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 154737		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8638 - 9058							
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-			137 2			N	-0-					-0-	
05		919 N	919	-0-	-0-	-0-			919 2			N	-0-					-0-	
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-			223 2			N	-0-					-0-	
07		348 N	348	-0-	-0-	-0-			348 2			N	-0-					-0-	
*08		313 N	313	-0-	-0-	-0-			313 2			N	-0-					-0-	
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT					-0-	

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		2		RRCID -> 154738		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 9219							
04		88 N	88	-0-	-0-	-0-			88 2			N	-0-					-0-	
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-			81 2			N	-0-					-0-	
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-			83 2			N	-0-					-0-	
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-			75 2			N	-0-					-0-	
*08		62 N	59	-0-	-3	-0-			59 2			N	-0-					-0-	
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT					-0-	

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		3		RRCID -> 154884		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 8970							
*03		124 N	79	-0-	-45	-0-			79 2			N	-0-					-0-	
04		120 N	64	-0-	-56	-0-			64 2			N	-0-					-0-	
05		124 N	49	-0-	-75	-0-			49 2			N	-0-					-0-	
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-			102 2			N	-0-					-0-	
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-			116 2			N	-0-					-0-	
*08		101 N	101	-0-	-0-	-0-			101 2			N	-0-					-0-	
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT					-0-	

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		4		RRCID -> 157196		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8970 - 9316							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE											
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310																	
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #:		6		RRCID ->	174402	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	8822	PERF.	8234 - 8630								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		30 N	22	-0-		-8		-0-			22	2		N	-0-						-0-
05		72 N	72	-0-		-0-		-0-			72	2		N	-0-						-0-
06		52 N	52	-0-		-0-		-0-			52	2		N	-0-						-0-
07		61 N	61	-0-		-0-		-0-			61	2		N	-0-						-0-
08		62 N	42	-0-		-20		-0-			42	2		N	-0-						-0-
09		60 N	NO RPT	-0-		-60		-0-						N	NO RPT						-0-

LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #:		5		RRCID ->	174404	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	8644 - 8656								
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID ->	179983	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	9414	PERF.	8842 - 8915								
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID ->	190622	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	12818	PERF.	8839 - 93703								
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID ->	193026	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8983 - 10190								
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7		RRCID ->	193479	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	13830	PERF.	9313 - 10009								
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

HALL, F. L.		WELL #:		8		RRCID ->	193738	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	12752	PERF.	8728 - 9446								
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6		RRCID -> 193740		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8678 - 10744					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HALL, F. L.			WELL #:		7		RRCID -> 194369		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8718 - 9445					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

GIBSON			WELL #:		5		RRCID -> 194599		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 13625		PERF. 8766 - 9596					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:		3		RRCID -> 194793		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 13210		PERF. 8831 - 9904					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6		RRCID -> 194955		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 9028 - 9665					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HALL, F. L.			WELL #:		9		RRCID -> 194958		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 12595		PERF. 8751 - 9718					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11		RRCID -> 196023		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8776 - 10567					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:		1	RRCID -> 196042		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 14510		PERF. 8851 - 10223			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HALL, F. L.			WELL #:		6	RRCID -> 196043		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 12665		PERF. 8664 - 11967			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1			WELL #:		8	RRCID -> 196044		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13960		PERF. 8796 - 10084			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		8	RRCID -> 196113		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 12821		PERF. 8744 - 9534			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HALL, F. L.			WELL #:		10	RRCID -> 196115		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 8975 - 9870			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STONE, W.O. GAS UNT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 196123		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 12850		PERF. 8721 - 9318			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:		8	RRCID -> 196128		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8947 - 9782			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310															
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8		RRCID -> 196239		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 13012		PERF. 8931 - 10238							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1																			
		WELL #:		13		RRCID -> 196323		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 12763		PERF. 8798 - 9964							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HALL, F. L.																			
		WELL #:		5		RRCID -> 196324		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 13156		PERF. 8902 - 9647							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1																			
		WELL #:		4		RRCID -> 196329		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 8844 - 10009							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GIBSON																			
		WELL #:		11		RRCID -> 196571		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295		PERF. 8468 - 9536							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HALL, F. L.																			
		WELL #:		12		RRCID -> 196573		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 12519		PERF. 8678 - 9989							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1																			
		WELL #:		5		RRCID -> 196612		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8895 - 9668							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	30321 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	12	RRCID ->	196625	COMPL. DATE	08/03/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	8792	-	10019		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	196697	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	9026	-	10266		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
HALL, F. L.				WELL #:	11	RRCID ->	197123	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	8773	-	10148		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	197228	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	8983	-	10286		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	15	RRCID ->	197698	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	12533	PERF.	8702	-	9787		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	197718	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	13045	PERF.	9277	-	10148		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID ->	198119	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	8725	-	9475		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
CARPENTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 198130		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RHODES GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 198362		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12		RRCID -> 198374		COMPL. DATE 11/06/2003		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		7		RRCID -> 198801		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13		RRCID -> 198840		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 9361	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14		RRCID -> 199477		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8966 - 9985	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8		RRCID -> 199627		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 10026	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 200040		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 9011 - 10160	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		11		RRCID -> 200640		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 13110		PERF. 8906 - 10175	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10		RRCID -> 200873		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8944 - 10077	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15		RRCID -> 201237		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8808 - 10103	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		6		RRCID -> 201565		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8806 - 9553	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10		RRCID -> 202639		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 9970 - 10200	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HALL, F. L.		WELL #:		3		RRCID -> 204830		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 13375		PERF. 8756 - 9870	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5	RRCID -> 205561		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13190		PERF. 8806 - 9816	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 206178		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 14564		PERF. 8981 - 9762	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID -> 207382		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12923		PERF. 8934 - 10194	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 207384		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180		PERF. 8931 - 10145	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID -> 207388		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 13208		PERF. 8928 - 10024	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #:		15	RRCID -> 207489		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 13545		PERF. 8861 - 12305	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4	RRCID -> 209005		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 13190		PERF. 8984 - 10254	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310									
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:		14	RRCID ->	209309	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF. 8814 - 10103		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A"				WELL #:		14	RRCID ->	209627	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	12865	PERF. 8851 - 9064		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1				WELL #:		15	RRCID ->	209632	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	12836	PERF. 8970 - 9956		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #:		5	RRCID ->	209839	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	13150	PERF. 8992 - 10025		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:		7	RRCID ->	209841	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	14222	PERF. 9036 - 10271		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
HALL, F. L.				WELL #:		22	RRCID ->	210938	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8901 - 9523		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
HALL, F. L.				WELL #:		15	RRCID ->	211112	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	12516	PERF. 8758 - 9712		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE											
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310																
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 211787	COMPL. DATE 06/11/2005	TOTAL DEPTH 12900	PERF. 8884	-	9589										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 211793	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 12810	PERF. 8878	-	10060										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HALL, F. L.		WELL #:		18	RRCID -> 212680	COMPL. DATE 05/25/2005	TOTAL DEPTH 12970	PERF. 8819	-	9343										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GIBSON		WELL #:		7	RRCID -> 213236	COMPL. DATE 06/18/2005	TOTAL DEPTH 13655	PERF. 9197	-	9878										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
KELLOGG CREEK		WELL #:		1	RRCID -> 221495	COMPL. DATE 08/18/2006	TOTAL DEPTH 13800	PERF. 8632	-	10350										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HALL, F. L.		WELL #:		16	RRCID -> 224807	COMPL. DATE 11/25/2006	TOTAL DEPTH 13415	PERF. 8750	-	9829										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		12	RRCID -> 225595	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH 13850	PERF. 8820	-	9646										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY GIBSON			//CONT.// 30321 500 //CONT.// 386310 WELL #: 14			NON-ASSOCIATED RRCID -> 225647			CAPACITY COMPL. DATE 10/28/2006			CNTY: LIMESTONE TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 3			RRCID -> 226052			COMPL. DATE 12/06/2006			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977							
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 11			RRCID -> 226504			COMPL. DATE 01/01/2007			TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180							
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 21			RRCID -> 228153			COMPL. DATE 02/24/2007			TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 9946							
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT A			WELL #: 12			RRCID -> 228218			COMPL. DATE 03/02/2007			TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138							
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 16			RRCID -> 228506			COMPL. DATE 02/21/2007			TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020							
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #: 8			RRCID -> 228660			COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 9507							
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID -> 228880		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490		PERF. 9052 - 9892					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 229199		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13005		PERF. 8841 - 9905					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		13	RRCID -> 229217		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13090		PERF. 8976 - 10064					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #:		13	RRCID -> 229221		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413		PERF. 8522 - 9538					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID -> 229516		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13990		PERF. 8961 - 9486					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED GAS UNIT II		WELL #:		7	RRCID -> 229524		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13913		PERF. 8843 - 9694					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON		WELL #:		13	RRCID -> 229539		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460		PERF. 8603 - 9820					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID ->	229833	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	8817 - 10058		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	229841	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	8778 - 10040		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	229860	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	9056 - 10261		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II		WELL #:		4	RRCID ->	229891	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	8797 - 9798		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230039	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	8674 - 8806		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	230093	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	14254	PERF.	9042 - 10253		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	230100	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	9112 - 10134		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	230128	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 8612 - 8618			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID ->	230296	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF. 8782 - 9784			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID ->	230316	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	13110	PERF. 8928 - 9785			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	230626	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	13940	PERF. 8684 - 9617			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	230637	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	12880	PERF. 8708 - 9965			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #:		12	RRCID ->	230642	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	13115	PERF. 9353 - 9943			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	230663	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	12725	PERF. 9042 - 9992			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		14	RRCID ->	230724	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13380	PERF. 8592 - 9488			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HALL, F. L.			WELL #:		14	RRCID ->	230764	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9003 - 9623			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10	RRCID ->	231788	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	12775	PERF. 8733 - 9879			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID ->	231846	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF. 8852 - 10039			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		23	RRCID ->	232013	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	13513	PERF. 8648 - 9654			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID ->	232192	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 8860 - 9894			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID ->	232363	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	13691	PERF. 8624 - 10408			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
GIBSON			WELL #: 10			RRCID -> 232369			COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 9			RRCID -> 233034			COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 22			RRCID -> 233248			COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #: 32			RRCID -> 233323			COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 10			RRCID -> 233483			COMPL. DATE 12/12/2007			TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARPENTER GAS UNIT II			WELL #: 12			RRCID -> 233534			COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 21			RRCID -> 233545			COMPL. DATE 01/19/2008			TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	30321 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	16	RRCID ->	233551	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL	DEPTH 13050	PERF. 8946	-	9777				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GIBSON				WELL #:	17	RRCID ->	234072	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL	DEPTH 13627	PERF. 8623	-	9732				
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	11	RRCID ->	235579	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL	DEPTH 13627	PERF. 8754	-	9737				
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	235583	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL	DEPTH 13665	PERF. 8652	-	10400				
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1				WELL #:	8	RRCID ->	235606	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL	DEPTH 13150	PERF. 8873	-	9332				
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	11	RRCID ->	235725	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL	DEPTH 13300	PERF. 8986	-	10019				
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	238964	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL	DEPTH 13700	PERF. 8755	-	9764				
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID -> 240576		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 12600		PERF. 8707 - 8880	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 241146		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802		PERF. 8955 - 9998	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 241464		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960		PERF. 8890 - 9700	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID -> 241580		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910		PERF. 8849 - 9084	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID -> 241914		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8785 - 9808	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		17	RRCID -> 243015		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 14475		PERF. 8985 - 10141	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID -> 243029		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8986 - 9294	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12		RRCID -> 243531		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13325		PERF. 8949 - 9528					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #:		18		RRCID -> 243537		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 13665		PERF. 8709 - 9696					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 243546		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8644 - 8654					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8		RRCID -> 243827		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208		PERF. 8977 - 10016					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19		RRCID -> 244056		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12965		PERF. 9003 - 9547					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8		RRCID -> 244323		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12892		PERF. 8803 - 10551					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		9		RRCID -> 244698		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8981 - 10041					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #: 14			RRCID -> 245133			COMPL. DATE 12/20/2008			TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8919 - 10019							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GIBSON						WELL #: 8			RRCID -> 245134			COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT						WELL #: 4			RRCID -> 246807			COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1						WELL #: 21			RRCID -> 247395			COMPL. DATE 08/10/2007			TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CARPENTER GAS UNIT II						WELL #: 3			RRCID -> 247423			COMPL. DATE 01/16/2009			TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1						WELL #: 17			RRCID -> 247462			COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1						WELL #: 19			RRCID -> 247586			COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID -> 247595		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8913 - 10248			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		16	RRCID -> 247877		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8983 - 10252			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 247960		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8640 - 8650			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 247967		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165		PERF. 8914 - 9977			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID -> 248713		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 9068 - 10215			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		6	RRCID -> 250840		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184		PERF. 8901 - 9153			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		2	RRCID -> 250848		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435		PERF. 8910 - 10183			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	30321 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7	RRCID -> 250921		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
F. L. HALL				WELL #:	19	RRCID -> 250930		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9039 - 9656							
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	8	RRCID -> 251038		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187		PERF. 8892 - 9801							
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID -> 251425		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785		PERF. 8622 - 8950							
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	15	RRCID -> 251707		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826		PERF. 8801 - 9851							
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #:	19	RRCID -> 251713		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 14335		PERF. 8966 - 11435							
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	21	RRCID -> 251716		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 13885		PERF. 8816 - 9728							
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18		RRCID -> 252134		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 8941 - 9456		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		14		RRCID -> 252406		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8723 - 9615		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 252450		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509		PERF. 8613 - 8958		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6		RRCID -> 252503		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640		PERF. 8731 - 9749		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9		RRCID -> 252876		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730		PERF. 9059 - 9630		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9		RRCID -> 252898		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680		PERF. 9364 - 10028		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID -> 252905		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 9034 - 10051		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 13			RRCID -> 252921			COMPL. DATE 08/09/2009			TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1			WELL #: 9			RRCID -> 253263			COMPL. DATE 10/23/2009			TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #: 2			RRCID -> 254614			COMPL. DATE 12/10/2009			TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #: 3			RRCID -> 254616			COMPL. DATE 11/10/2009			TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491					
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	124 N	42	-0-	-82	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED GAS UNIT II			WELL #: 9			RRCID -> 254740			COMPL. DATE 11/26/2009			TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWLEY GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 255169			COMPL. DATE 01/15/2010			TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON			WELL #: 16			RRCID -> 255924			COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			30321 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310									
REED GAS UNIT II			WELL #:			10	RRCID ->	255947	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	12720	PERF. 8700 - 9122		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:			19	RRCID ->	255966	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	13420	PERF. 9146 - 10123		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:			15	RRCID ->	256674	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	14302	PERF. 8971 - 10259		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1			WELL #:			20	RRCID ->	256927	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	13262	PERF. 8853 - 9946		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:			19	RRCID ->	256959	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	13082	PERF. 8872 - 9451		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1			WELL #:			20	RRCID ->	257030	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	13626	PERF. 8796 - 9883		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBSON			WELL #:			6	RRCID ->	257207	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	13713	PERF. 9070 - 9804		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID -> 257215		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12598		PERF. 8770 - 9746	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 257238		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13865		PERF. 8385 - 8841	
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-		-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-		-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-		-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-		-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-		-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 257373		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995		PERF. 8593 - 9412	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 257718		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8846 - 9172	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 259191		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 13025		PERF. 8849 - 9098	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		24	RRCID -> 260718		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 13118		PERF. 8946 - 9416	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID -> 260719		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8720 - 8950			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2			N	-0-			-0-
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-			-0-
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2			N	-0-			-0-
07		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2			N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 260873		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8983 - 9659			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		10	RRCID -> 261135		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063		PERF. 9205 - 9777			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID -> 261548		COMPL. DATE 06/04/2011		TOTAL DEPTH 13542		PERF. 8692 - 9076			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 262483		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13815		PERF. 8648 - 8774			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #:		1	RRCID -> 262872		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8374 - 9828			
04	SWR 10	100	-0-	100	166410	100 2				N	-0-			-0-
05	SWR 10	90	-0-	90	166500	90 2				N	-0-			-0-
06	SWR 10	53	-0-	53	166553	53 2				N	-0-			-0-
07	SWR 10	158	-0-	158	166711	158 2				N	-0-			-0-
08	SWR 10	103	-0-	103	166814	103 2				N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	166814					N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 265644		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8840 - 9341			
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2				N	-0-			20
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2				N	-0-			20
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2				N	-0-			20
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2				N	-0-			20
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2				N	-0-			20
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			20

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:	2	RRCID ->	266211	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	8565 - 9142
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	12	RRCID ->	266307	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8532 - 9601
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	5	RRCID ->	266352	COMPL. DATE	09/08/2012	TOTAL DEPTH	13362	PERF.	8505 - 9730
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		WELL #:	3	RRCID ->	267596	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	13716	PERF.	8739 - 8986
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID ->	270129	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	13474	PERF.	8783 - 9437
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:	10	RRCID ->	272537	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	13368	PERF.	8695 - 9377
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	275226	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	8983 - 9382
04	1560 N	1479	-0-	-81	-0-	1467	2	12 9	N	11	11 8
05	1581 N	1393	-0-	-188	-0-	1372	2	21 9	N	19	19 8
06	1470 N	1169	-0-	-301	-0-	1155	2	14 9	N	13	13 8
07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1665	2	7 9	N	6	6 8
08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1739	2	3 9	N	3	3 8
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310																	
HALL, F. L.				WELL #:		4	RRCID -> 281955		COMPL. DATE 06/08/2016		TOTAL DEPTH 14054		PERF. 8597 - 10022										
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N		5	-0-	-0-	-0-			5	2			N		-0-							-0-
05	5	N		-0-	-0-	-5	-0-							N		-0-							-0-
06	27	N		27	-0-	-0-	-0-			27	2			N		-0-							-0-
07	5	N		-0-	-0-	-5	-0-							N		-0-							-0-
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-							N		NO RPT							-0-
HALL, F. L.				WELL #:		17	RRCID -> 286340		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8623 - 10065										
*03	2817	N		2817	-0-	-0-	-0-			2797	2	20	9	N		18	18	8					-0-
04	2156	N		2156	-0-	-0-	-0-			2145	2	11	9	N		10	10	8					-0-
05	2059	N		2059	-0-	-0-	-0-			2055	2	4	9	N		4	4	8					-0-
06	1410	N		1208	-0-	-202	-0-			1208	2			N		-0-							-0-
07	1457	N		1405	-0-	-52	-0-			1405	2			N		-0-							-0-
*08	1457	N		967	-0-	-490	-0-			959	2	8	9	N		7	7	8					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-0-	-1200	-0-							N		NO RPT							-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167																			
HUFFMAN "B"				WELL #:		1	RRCID -> 120340		COMPL. DATE 02/18/1986		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8821 - 8844										
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-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-
WORTHY UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 134203		COMPL. DATE 03/12/1990		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8848 - 9048										
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
GRIZZLY				WELL #:		1	RRCID -> 205891		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 9238 - 9417										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
LEWIS "B"				WELL #:		4	RRCID -> 205906		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 14989		PERF. 9301 - 9445										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
LEWIS "B"		WELL #:		3		RRCID -> 207078		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL	DEPTH 14980	PERF. 9296	- 9443
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOLMES "A"		WELL #:		7		RRCID -> 207375		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL	DEPTH 14250	PERF. 9154	- 9518
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOLMES "A"		WELL #:		3		RRCID -> 207376		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL	DEPTH 14200	PERF. 9094	- 9462
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOLMES "A"		WELL #:		4		RRCID -> 207435		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL	DEPTH 14244	PERF. 9200	- 9524
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOLMES "A"		WELL #:		5		RRCID -> 210646		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL	DEPTH 14200	PERF. 9092	- 9493
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACK		WELL #:		1		RRCID -> 211149		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL	DEPTH 14788	PERF. 9172	- 9389
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GRIZZLY		WELL #:		2		RRCID -> 211523		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL	DEPTH 14937	PERF. 9202	- 9433
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
LEWIS "B"			WELL #:		7	RRCID -> 211530		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 9238 - 9370	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

GRIZZLY			WELL #:		3	RRCID -> 211689		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784		PERF. 9172 - 9397	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

LEWIS "B"			WELL #:		8	RRCID -> 213977		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 9234 - 9339	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

LEWIS "B"			WELL #:		10	RRCID -> 215512		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 14737		PERF. 9161 - 9314	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

LEWIS "B"			WELL #:		9	RRCID -> 215787		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14650		PERF. 9107 - 9296	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

HOLMES "A"			WELL #:		13	RRCID -> 216988		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 9122 - 9431	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

HOLMES "A"			WELL #:		18	RRCID -> 217453		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 14270		PERF. 9172 - 9501	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
LEWIS "B"		WELL #:		11	RRCID -> 217922		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770		PERF. 9260 - 9336			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LEWIS "B"		WELL #:		17	RRCID -> 217929		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 9129 - 9212			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HOLMES "A"		WELL #:		12	RRCID -> 218100		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14890		PERF. 9139 - 9424			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HOLMES "A"		WELL #:		6	RRCID -> 218112		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325		PERF. 9088 - 9538			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LEWIS "B"		WELL #:		19	RRCID -> 218955		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 15100		PERF. 9322 - 9542			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HOLMES "A"		WELL #:		17	RRCID -> 220497		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346		PERF. 9151 - 9406			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

BLACK		WELL #:		5	RRCID -> 223603		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597		PERF. 9088 - 9227			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			30321 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//			881167													
LEWIS "B"			WELL #:			14	RRCID -> 223611			COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 14614			PERF. 9104 - 9283			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
LEWIS "B"			WELL #:			15	RRCID -> 224814			COMPL. DATE 11/10/2006			TOTAL DEPTH 14670			PERF. 9192 - 9276			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
HOLMES "A"			WELL #:			23	RRCID -> 227317			COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 13360			PERF. 9142 - 9534			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
HOLMES "A"			WELL #:			24	RRCID -> 228097			COMPL. DATE 03/13/2007			TOTAL DEPTH 14240			PERF. 9182 - 9544			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
BLACK			WELL #:			8	RRCID -> 228224			COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 14463			PERF. 9038 - 9211			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
BLACK			WELL #:			3	RRCID -> 228227			COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 14740			PERF. 9180 - 9430			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
LEWIS "B"			WELL #:			16	RRCID -> 229883			COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 14583			PERF. 8890 - 9145			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167											
HOLMES "A"			WELL #:		21	RRCID -> 230328		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 14248		PERF. 9188 - 9475				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HOLMES "A"			WELL #:		22	RRCID -> 230331		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 14240		PERF. 9146 - 9492				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GRIZZLY			WELL #:		4	RRCID -> 232112		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651		PERF. 9125 - 9381				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BLACK			WELL #:		2	RRCID -> 233076		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 14459		PERF. 9170 - 9341				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HOLMES "A"			WELL #:		19	RRCID -> 233261		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 14090		PERF. 9128 - 9445				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
POLAR			WELL #:		1	RRCID -> 233316		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460		PERF. 9060 - 9212				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HOLMES "A"			WELL #:		26	RRCID -> 233732		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 15131		PERF. 9240 - 9520				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		30321	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167															
HOLMES "A"				WELL #:		15		RRCID -> 235957		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL	DEPTH 14290	PERF. 9234	- 9510						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
HOLMES "A"				WELL #:		14		RRCID -> 235999		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL	DEPTH 14358	PERF. 9348	- 9633						
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
LITTLE FLOCK				WELL #:		1		RRCID -> 241211		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL	DEPTH 14850	PERF. 9320	- 9508						
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
TWEENER				WELL #:		3		RRCID -> 241572		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL	DEPTH 12479	PERF. 8878	- 9328						
04		397	N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	392	2	Y	-0-	-0-						26
05		434	N	237	-0-	-197	-0-	-0-	4	1	233	2	Y	-0-	-0-						26
06		370	N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	360	2	Y	-0-	-0-						26
07		403	N	291	-0-	-112	-0-	-0-	5	1	286	2	Y	-0-	-0-						26
08		248	N	240	-0-	-8	-0-	-0-	1	1	239	2	Y	-0-	-0-						26
09		360	N	209	-0-	-151	-0-	-0-	2	1	207	2	Y	-0-	-0-						26
BLACK				WELL #:		15		RRCID -> 242942		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL	DEPTH 14314	PERF. 9075	- 9317						
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
LEWIS "B"				WELL #:		18		RRCID -> 243432		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL	DEPTH 14999	PERF. 9346	- 10006						
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
LEWIS "B"				WELL #:		20		RRCID -> 244631		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL	DEPTH 14810	PERF. 9442	- 9462						
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
BLACK		WELL #:		11		RRCID -> 244655		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 8989 - 9207			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACK		WELL #:		6		RRCID -> 245122		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615		PERF. 9224 - 9310			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TWEENER		WELL #:		4		RRCID -> 245787		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358		PERF. 9130 - 9238			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACK		WELL #:		7		RRCID -> 251128		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365		PERF. 9162 - 9341			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"		WELL #:		22		RRCID -> 251421		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020		PERF. 9442 - 9556			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACK		WELL #:		14		RRCID -> 251729		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9026 - 9174			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"		WELL #:		6		RRCID -> 256028		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13890		PERF. 9420 - 9520			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//			881167									
LEWIS "B"			WELL #:			23	RRCID ->	266332	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	14850	PERF. 8888	- 14626	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #:			24	RRCID ->	266496	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	14750	PERF. 8820	- 14490	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND)						30323 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY						386310									
STONE, W. O.			WELL #:			1	RRCID ->	108959	COMPL. DATE	12/26/1983	TOTAL DEPTH	13850	PERF.12219	- 12334	
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FARRAR, N. (PETTIT)						30323 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC						650201									
HUFFMAN, EVA			WELL #:			1	RRCID ->	112884	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	14197	PERF. 8682	- 8850	
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-			21 2			N	-0-			-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-			20 2			N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-			60 2			N	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-			10 2			N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-			47 2			N	-0-			-0-
*09	36 N	36	-0-	-0-	-0-			36 2			N	-0-			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY						881167									
HUFFMAN "B"			WELL #:			2	RRCID ->	167363	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8386	- 8392	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
FARRAR, SE.						30325 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP						680770									
HOLIDAY RESOURCES "A"			WELL #:			1	RRCID ->	144617	COMPL. DATE	12/12/1992	TOTAL DEPTH	13895	PERF. 8894	- 9440	
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) HILCORP ENERGY COMPANY SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1										38325 750 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE				
WELL #: 2										RRCID -> 145276	COMPL. DATE 04/09/1993	TOTAL DEPTH 9720	PERF. 8475	-	8539		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1										2AC	RRCID -> 149592	COMPL. DATE 03/30/1994	TOTAL DEPTH 9521	PERF. 8676	-	8684	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1										6	RRCID -> 185733	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH 8822	PERF. 8234	-	8255	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1										5	RRCID -> 196698	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 14300	PERF. 8734	-	8873	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										5	RRCID -> 197227	COMPL. DATE 09/06/2003	TOTAL DEPTH 13250	PERF. 8698	-	8782	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										13	RRCID -> 198839	COMPL. DATE 11/05/2003	TOTAL DEPTH 12582	PERF. 8612	-	8702	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										14	RRCID -> 199479	COMPL. DATE 12/24/2003	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 8562	-	8647	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 202646		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8601 - 8693						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 207385		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180		PERF. 8652 - 8700						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HALL, F. L.		WELL #:		18	RRCID -> 212681		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970		PERF. 8679 - 8724						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 218119		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8092 - 8158						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KELLOGG CREEK		WELL #:		1	RRCID -> 221496		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8272 - 8470						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		4	RRCID -> 223390		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8663 - 9316						
*03	496 N	309	-0-	-187	-0-	308	2	1	9	N	1	1	8				-0-
04	360 N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-						-0-
05	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-						-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-						-0-
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-						-0-
*08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-						-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT						-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
HALL, F. L.			WELL #:		16	RRCID -> 224808		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415		PERF. 8474 - 8539				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:		12	RRCID -> 225593		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8540 - 8648				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 226051		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8722 - 8871				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID -> 226505		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478		PERF. 8750 - 8840				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		21	RRCID -> 228154		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 8635 - 8728				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		8	RRCID -> 228658		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 13455		PERF. 8347 - 8497				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		18	RRCID -> 228882		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490		PERF. 8754 - 8867				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 229200		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13005		PERF. 8508 - 8654	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		13	RRCID -> 229216		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13090		PERF. 8615 - 8683	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #:		13	RRCID -> 229222		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413		PERF. 8290 - 8467	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID -> 229517		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13990		PERF. 8518 - 8683	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REED GAS UNIT II		WELL #:		7	RRCID -> 229525		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13913		PERF. 8528 - 8662	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #:		13	RRCID -> 229538		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460		PERF. 8292 - 8436	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID -> 229834		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8538 - 8625	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 229859		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8766 - 8867				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REED GAS UNIT II			WELL #:		4	RRCID -> 229892		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 8508 - 8619				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCKENZIE "B" GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 230038		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8378 - 8428				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		14	RRCID -> 230094		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254		PERF. 8758 - 8851				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		13	RRCID -> 230099		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8754 - 8860				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID -> 230130		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8246 - 8432				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		20	RRCID -> 230297		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8504 - 8609				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1														
//CONT.// 38325 750					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 386310										CNTY: LIMESTONE				
WELL #: 18					RRCID -> 230317					COMPL. DATE 08/03/2007				
										TOTAL DEPTH 13110				
										PERF. 8645 - 8753				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
														EOM
														BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A'														
WELL #: 1					RRCID -> 230439					COMPL. DATE 02/22/2016				
										TOTAL DEPTH 9718				
										PERF. 8568 - 8570				
*10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
*11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
*12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
*01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
*02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2		N	-0-			-0-
*03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
*04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
*05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
*06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
*07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
*08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT														
WELL #: 12					RRCID -> 230625					COMPL. DATE 05/31/2007				
										TOTAL DEPTH 13940				
										PERF. 8472 - 8628				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 16					RRCID -> 230638					COMPL. DATE 07/04/2007				
										TOTAL DEPTH 12880				
										PERF. 8535 - 8622				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1														
WELL #: 12					RRCID -> 230643					COMPL. DATE 08/22/2007				
										TOTAL DEPTH 13115				
										PERF. 8722 - 8844				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 10					RRCID -> 230662					COMPL. DATE 09/07/2007				
										TOTAL DEPTH 12725				
										PERF. 8520 - 8608				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		14	RRCID -> 230723		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13380		PERF. 8262 - 8418			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

HALL, F. L.			WELL #:		14	RRCID -> 230763		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8725 - 8785			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10	RRCID -> 231791		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12775		PERF. 8489 - 8630			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757						N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757						N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757						N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757						N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757						N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757						N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 231845		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8674 - 8750			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		23	RRCID -> 232012		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13513		PERF. 8317 - 8475			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID -> 232191		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8511 - 8636			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID -> 232364		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13691		PERF. 8292 - 8486			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	233035	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12975	PERF. 8659 - 8741		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		22	RRCID ->	233249	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 8388 - 13546		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		32	RRCID ->	233324	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	14550	PERF. 8616 - 8769		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	233482	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	13100	PERF. 8620 - 8710		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		12	RRCID ->	233535	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	14450	PERF. 8504 - 8656		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID ->	233546	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	13585	PERF. 8325 - 8442		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	233552	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 8656 - 8761		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
GIBSON			WELL #:		17	RRCID -> 234073		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627		PERF. 8443 - 8514	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1			WELL #:		8	RRCID -> 235605		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8647 - 8768	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID -> 235724		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 8691 - 8805	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 238965		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8436 - 8592	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID -> 240449		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 8833 - 8727	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 241148		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802		PERF. 8701 - 8815	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 241465		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960		PERF. 8509 - 8691	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)				//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310													
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:		17	RRCID -> 241579		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910		PERF. 8518 - 8664						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #:		15	RRCID -> 241915		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8435 - 8602						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1	RRCID -> 242995		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8706 - 8852						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BAILEY GAS UNIT A				WELL #:		17	RRCID -> 243014		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 14475		PERF. 8735 - 8920						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1				WELL #:		20	RRCID -> 243028		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8652 - 8775						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:		12	RRCID -> 243530		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13325		PERF. 8628 - 8775						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LYONS GAS UNIT NO 1				WELL #:		18	RRCID -> 243536		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 13665		PERF. 8379 - 8499						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	243545	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	13670	PERF. 8268 - 8498		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	243826	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	14208	PERF. 8655 - 8801		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID ->	244057	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	12965	PERF. 8629 - 8794		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	244324	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	12892	PERF. 8481 - 8623		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		9	RRCID ->	244697	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	13250	PERF. 8647 - 8773		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		14	RRCID ->	245132	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	13179	PERF. 8576 - 8755		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #:		8	RRCID ->	245135	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	13730	PERF. 8432 - 8562		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 246808		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 14600		PERF. 8386 - 8565			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID -> 247394		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720		PERF. 8679 - 8882			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		3	RRCID -> 247422		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205		PERF. 8631 - 8792			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID -> 247463		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8625 - 8806			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID -> 247585		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005		PERF. 8514 - 8684			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID -> 247594		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8570 - 8706			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		16	RRCID -> 247876		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8730 - 8873			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	247959	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	8266 - 8496
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	247966	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	13165	PERF.	8532 - 8664
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	248675	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	9616	PERF.	8618 - 8750
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	248714	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	8708 - 8872
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	250604	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	13128	PERF.	8694 - 8833
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		6	RRCID ->	250841	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	13184	PERF.	8564 - 8679
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		2	RRCID ->	250847	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	14435	PERF.	8578 - 8726
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	250922	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF. 8652 -	8772					
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
F. L. HALL		WELL #:		19	RRCID ->	250928	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 8737 -	8832					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		8	RRCID ->	251039	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	13187	PERF. 8576 -	8755					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	251424	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	13785	PERF. 8246 -	8364					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	251642	COMPL. DATE	05/05/2009	TOTAL DEPTH	12720	PERF. 8533 -	8688					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GIBSON		WELL #:		15	RRCID ->	251691	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	13545	PERF. 8397 -	8513					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		15	RRCID ->	251708	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	13826	PERF. 8498 -	8638					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		19	RRCID -> 251712		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 14335		PERF. 8664 - 8753			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID -> 251717		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 13885		PERF. 8501 - 8643			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		14	RRCID -> 252407		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8454 - 8596			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 252449		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 9518		PERF. 8530 - 8671			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 252451		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509		PERF. 8320 - 8465			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID -> 252504		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640		PERF. 8417 - 8555			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 252877		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730		PERF. 8780 - 8898			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	252899	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	14680	PERF. 9057 - 9173						
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	252906	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	13170	PERF. 8662 - 8796						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	252922	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	14280	PERF. 8721 - 8858						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	252923	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	14222	PERF. 8744 - 8862						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	253262	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL DEPTH	12588	PERF. 8375 - 8518						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	253428	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 8471 - 8646						
04	60 N	51	-0-	-9	-0-		51	2			N	-0-					23
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2			N	-0-					23
06	90 N	48	-0-	-42	-0-		48	2			N	-0-					23
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2			N	-0-					23
08	62 N	36	-0-	-26	-0-		36	2			N	-0-					23
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT					23
PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	253500	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	9001	PERF. 8260 - 8400						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 254615		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8322 - 8473		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 254617		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 13492		PERF. 8301 - 8443		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II		WELL #:		9		RRCID -> 254741		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF. 8500 - 8670		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAWLEY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 255167		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880		PERF. 8305 - 8484		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #:		16		RRCID -> 255923		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485		PERF. 8430 - 8539		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II		WELL #:		10		RRCID -> 255948		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8433 - 8553		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19		RRCID -> 255967		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 8811 - 8893		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE										
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		15	RRCID -> 256676		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302		PERF. 8672 - 8738								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

GIBSON			WELL #:		11	RRCID -> 256693		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295		PERF. 8300 - 8398								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		20	RRCID -> 256932		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262		PERF. 8677 - 8791								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:		19	RRCID -> 256957		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 13082		PERF. 8557 - 8698								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		20	RRCID -> 257032		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 13626		PERF. 8516 - 8639								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

GIBSON			WELL #:		6	RRCID -> 257209		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713		PERF. 8468 - 8626								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		17	RRCID -> 257216		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12598		PERF. 8486 - 8561								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 257231		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH	9414	PERF. 8516	-	8685	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 257239		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH	13865	PERF. 8385	-	8513	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 257377		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH	12995	PERF. 8264	-	8408	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 257719		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH	13050	PERF. 8519	-	8664	
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 259189		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH	13025	PERF. 8530	-	8678	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GIBSON		WELL #:		1	RRCID -> 259865		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH	13500	PERF. 8374	-	8539	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		24	RRCID -> 260714		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH	13118	PERF. 8651	-	8771	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	260792	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 8620 - 8714			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	261168	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13063	PERF. 8911 - 9032			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	261499	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	9806	PERF. 8640 - 8855			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	262343	COMPL. DATE	11/27/2010	TOTAL DEPTH	14510	PERF. 8655 - 8726			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	262513	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	13815	PERF. 8297 - 8402			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	262623	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8579 - 8681			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	262739	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	9818	PERF. 8660 - 8864			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266214		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266541		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CARPENTER GAS UNIT I		WELL #: 2		RRCID -> 266543		COMPL. DATE 11/03/2012		TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8676					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 266557		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320					
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		WELL #: 3		RRCID -> 267607		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 8523					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 270133		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 275430		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8752					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 275510		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 13600		PERF. 8250 - 8438				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HALL, F. L.					WELL #:	4	RRCID -> 281972		COMPL. DATE 06/08/2016		TOTAL DEPTH 14054		PERF. 8597 - 10022		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HALL, F. L.					WELL #:	17	RRCID -> 286394		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8623 - 10065		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAND BRANCH GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 286781		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8100 - 8204		
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-			-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08		9 N	4	-0-	-5	-0-		4	2		N	-0-			-0-
09		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY					881167										
GRIZZLY					WELL #:	1	RRCID -> 205892		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 8932 - 8952		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"					WELL #:	4	RRCID -> 205907		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 14989		PERF. 9301 - 9445		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
LEWIS "B"			WELL #:		3	RRCID -> 207076		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 14980		PERF. 8925 - 9035	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HOLMES "A"			WELL #:		3	RRCID -> 207953		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF. 8826 - 8836	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HOLMES "A"			WELL #:		7	RRCID -> 207957		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 8861 - 8913	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BLACK			WELL #:		1	RRCID -> 211150		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14788		PERF. 8817 - 8946	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GRIZZLY			WELL #:		2	RRCID -> 211522		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937		PERF. 8848 - 8972	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LEWIS "B"			WELL #:		7	RRCID -> 211533		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 8937 - 9061	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GRIZZLY			WELL #:		3	RRCID -> 211690		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784		PERF. 8826 - 8918	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
LEWIS "B"			WELL #:		8	RRCID -> 213976		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 8928 - 9054	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LEWIS "B"			WELL #:		10	RRCID -> 215513		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 14737		PERF. 8816 - 8935	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LEWIS "B"			WELL #:		9	RRCID -> 215788		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14650		PERF. 8740 - 8937	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LEWIS "B"			WELL #:		11	RRCID -> 217923		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770		PERF. 8837 - 8972	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LEWIS "B"			WELL #:		17	RRCID -> 217931		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 8716 - 8844	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BLACK			WELL #:		5	RRCID -> 223604		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597		PERF. 8730 - 8876	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LEWIS "B"			WELL #:		14	RRCID -> 223612		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614		PERF. 8789 - 8931	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167													
LEWIS "B"			WELL #:		15	RRCID -> 224815		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670		PERF. 8781 - 8917						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BLACK			WELL #:		8	RRCID -> 228223		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463		PERF. 8634 - 8774						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BLACK			WELL #:		3	RRCID -> 228228		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740		PERF. 8799 - 8935						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

LEWIS "B"			WELL #:		16	RRCID -> 229882		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14583		PERF. 8689 - 8773						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

GRIZZLY			WELL #:		4	RRCID -> 232111		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651		PERF. 8779 - 8916						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BLACK			WELL #:		2	RRCID -> 233075		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 14459		PERF. 8759 - 8901						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

POLAR			WELL #:		1	RRCID -> 233317		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460		PERF. 8652 - 8788						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"			//CONT.// //CONT.// WELL #:		30325 750 881167 23	NON-ASSOCIATED RRCID -> 233580		CAPACITY COMPL. DATE 11/19/2007				TOTAL	DEPTH 13360	PERF. 8852	-	8936			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
HOLMES "A"						WELL #:	15	RRCID -> 235956	COMPL. DATE 01/11/2008				TOTAL	DEPTH 14290	PERF. 8858	-	8970		
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
HOLMES "A"						WELL #:	14	RRCID -> 235998	COMPL. DATE 01/16/2008				TOTAL	DEPTH 14358	PERF. 8946	-	9060		
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
LITTLE FLOCK						WELL #:	1	RRCID -> 241210	COMPL. DATE 03/30/2008				TOTAL	DEPTH 14850	PERF. 8872	-	9066		
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
TWEENER						WELL #:	3	RRCID -> 241574	COMPL. DATE 07/02/2008				TOTAL	DEPTH 12479	PERF. 8878	-	9078		
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
BLACK						WELL #:	15	RRCID -> 242943	COMPL. DATE 06/01/2008				TOTAL	DEPTH 14314	PERF. 8700	-	8852		
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
LEWIS "B"						WELL #:	18	RRCID -> 243431	COMPL. DATE 07/30/2008				TOTAL	DEPTH 14999	PERF. 9036	-	9149		
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
LEWIS "B"			WELL #:		20	RRCID -> 244632		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810		PERF. 9001 - 9144	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACK			WELL #:		11	RRCID -> 244656		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 8646 - 8778	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACK			WELL #:		6	RRCID -> 245123		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615		PERF. 8779 - 8915	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TWEENER			WELL #:		4	RRCID -> 245786		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358		PERF. 8796 - 8936	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACK			WELL #:		7	RRCID -> 251127		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365		PERF. 8684 - 8808	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"			WELL #:		22	RRCID -> 251422		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020		PERF. 9019 - 9149	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACK			WELL #:		14	RRCID -> 251730		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8626 - 8802	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//			30325 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//			881167													
LEWIS "B"			WELL #:			6	RRCID -> 256030			COMPL. DATE 03/14/2010			TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 9122						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LEWIS "B"			WELL #:			23	RRCID -> 266364			COMPL. DATE 06/21/2012			TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LEWIS "B"			WELL #:			24	RRCID -> 266528			COMPL. DATE 07/03/2012			TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FAZZINO (COTTON VALLEY LIME)			30445 075			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON							
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC			923444																
FAZZINO, LEE UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 185946			COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 16525 PERF.15470 - 16046						
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-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FAZZINO, LEE UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 189000			COMPL. DATE 10/21/2001			TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004						
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-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FRAZIER (COTTON VALLEY SAND)			32791 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
OWENS "C"			WELL #:			1	RRCID -> 155163			COMPL. DATE 05/26/1995			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10921 - 10968						
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-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 32791 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																	
TEAGUE GAS UNIT #4			WELL #: 2			RRCID -> 164209			COMPL. DATE 06/13/1997			TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LEVELS, MARION					WELL #: 1			RRCID -> 171297			COMPL. DATE 11/20/1998			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153						
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FREEDOM (TRAVIS PEAK)					32900 380			NON-ASSOCIATED			EXEMPT						CNTY: LEON			
COUCH OIL & GAS, INC.					182165															
BRAVEHEART					WELL #: 2			RRCID -> 270732			COMPL. DATE 11/04/2010			TOTAL DEPTH N/A PERF.15665 - 17669						
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FULLSPIKE ENERGY LLC					289935															
MONTGOMERY					WELL #: 1			RRCID -> 212941			COMPL. DATE 06/13/2005			TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564						
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GRAUKE GAS UNIT					WELL #: 1			RRCID -> 231643			COMPL. DATE 03/10/2007			TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926						
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					133	
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					133	
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					133	
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					133	
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					133	
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					133	
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)					32950 285			NON-ASSOCIATED			CAPACITY						CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC					100936															
REED, BOBBY GAS UNIT					WELL #: 2			RRCID -> 176712			COMPL. DATE 04/24/2014			TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390						
04		90 N	50	-0-	-40	-0-	-0-	50	2				Y	-0-					-0-	
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2				Y	-0-					-0-	
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	2				Y	-0-					-0-	
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2				Y	-0-					-0-	
08	T. A.		35	-0-	35	-0-	35	35	2				Y	-0-					-0-	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	35						Y	NO RPT					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
1789 MANAGEMENT, LLC														
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-				-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		Y	-0-				-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		Y	-0-				-0-
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2		Y	-0-				-0-
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		Y	-0-				-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT				-0-
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184														
04	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2		N	-0-				-0-
05	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2		N	-0-				-0-
06	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2		N	-0-				-0-
07	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2		N	-0-				-0-
08	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2		N	-0-				-0-
09	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT				-0-
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445														
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-				-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-				-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-				-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		Y	-0-				-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-				-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT				-0-
SIMS, ALTON														
WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366														
04	T. A.	-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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
SIMS, ALTON														
WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139														
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155														
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		Y	-0-				-0-
05	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2		Y	-0-				-0-
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2		Y	-0-				-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-				-0-
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2		Y	-0-				-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT				-0-
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
1789 MANAGEMENT, LLC														
SIMS, ALTON														
WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450														
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
04	T. A.	-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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SIMS, ALTON														
WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440														
04	T. A.	749	-0-	749	2291	749	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	817	-0-	817	3108	817	2			Y	-0-			-0-
06	3890 X	782	-0-	-3108	-0-	782	2			Y	-0-			-0-
07	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.	789	-0-	789	789	789	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	789					Y	NO RPT			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DOSS GU														
WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800														
04	2130 X	1612	-0-	-518	-0-	1612	2			N	-0-			-0-
05	2387 X	1920	-0-	-467	-0-	1920	2			N	-0-			-0-
06	2310 X	1635	-0-	-675	-0-	1635	2			N	-0-			-0-
07	2387 X	2188	-0-	-199	-0-	2188	2			N	-0-			-0-
08	1922 X	505	-0-	-1417	-0-	505	2			N	-0-			-0-
09	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-
DOSS GU														
WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SIMS, ALTON														
WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC				//CONT.//		100936												
DOSS GU				WELL #:		3	RRCID -> 212898		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 11935		PERF.11100 - 11384					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
04		60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2			Y	-0-			-0-			
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-			
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			-0-			
07		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-			
DOSS GU				WELL #:		4	RRCID -> 214889		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 11867		PERF. 9932 - 11544					
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-			-0-			
05		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-			-0-			
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			-0-			
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			-0-			
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-			
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-			
DOSS GU				WELL #:		5	RRCID -> 216622		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11388 - 12678					
04		1050 N	998	-0-	-52	-0-	998	2			Y	-0-			-0-			
05		1178 N	1073	-0-	-105	-0-	1073	2			Y	-0-			-0-			
06		1650 N	1028	-0-	-622	-0-	1028	2			Y	-0-			-0-			
07		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-			-0-			
08		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-			-0-			
09		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT			-0-			
DOSS GU				WELL #:		6	RRCID -> 216676		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11322 - 11561					
04		450 N	449	-0-	-1	-0-	449	2			Y	-0-			-0-			
05		465 N	389	-0-	-76	-0-	389	2			Y	-0-			-0-			
06		450 N	426	-0-	-24	-0-	426	2			Y	-0-			-0-			
07		465 N	421	-0-	-44	-0-	421	2			Y	-0-			-0-			
08		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-			-0-			
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			-0-			
DOSS GU				WELL #:		8	RRCID -> 216681		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11314 - 11501					
04		1290 N	1156	-0-	-134	-0-	1156	2			Y	-0-			-0-			
05		1271 N	1190	-0-	-81	-0-	1190	2			Y	-0-			-0-			
06		1170 N	1143	-0-	-27	-0-	1143	2			Y	-0-			-0-			
07		1209 N	962	-0-	-247	-0-	962	2			Y	-0-			-0-			
08		1178 N	813	-0-	-365	-0-	813	2			Y	-0-			-0-			
09		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT			-0-			
RICKARD GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 217214		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 12508		PERF.10896 - 11104					
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
DOSS GU				WELL #:		9	RRCID -> 217867		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 11912		PERF.10872 - 11372					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
1789 MANAGEMENT, LLC										32950 285									
DOSS GU										//CONT.// 100936									
										WELL #: 10		RRCID -> 217876		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10910 - 11287	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-		
05		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-		
06		1080 N	1064	-0-	-16	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-		
07		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-		
08		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-		
09		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-		
DOSS GU										WELL #: 7		RRCID -> 218661		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11395 - 11753	
04		60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-					-0-		
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-		
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-		
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-		
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
SIMS, ALTON										WELL #: 8		RRCID -> 227302		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11830		PERF.11264 - 11480	
04		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-		
05		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-		
06		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-		
07		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-		
08		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-		
09		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-		
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 228120		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11517 - 11540	
04		510 N	435	-0-	-75	-0-	435	2			Y	-0-					-0-		
05		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-		
06		480 N	436	-0-	-44	-0-	436	2			Y	-0-					-0-		
07		465 N	436	-0-	-29	-0-	436	2			Y	-0-					-0-		
08		465 N	414	-0-	-51	-0-	414	2			Y	-0-					-0-		
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-		
SIMS, ALTON										WELL #: 7		RRCID -> 228122		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11181 - 11378	
04		810 N	753	-0-	-57	-0-	753	2			Y	-0-					-0-		
05		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-		
06		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-		
07		775 N	720	-0-	-55	-0-	720	2			Y	-0-					-0-		
08		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-		
09		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-		
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 231657		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11318 - 12610	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
DOSS GU										WELL #: 13		RRCID -> 231668		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11064 - 11320	
04		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-		
05		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-		
06		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-		
07		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-		
08		2139 N	1462	-0-	-677	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-		
09		2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
1789 MANAGEMENT, LLC			//CONT.//		100936													
SIMS, ALTON			WELL #:		9		RRCID -> 231689		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11252 - 11468					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3450 X	2876	-0-	-574	-0-	2876	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
05	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
06	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
07	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
08	3937 X	3927	-0-	-10	-0-	3927	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT							-0-

REED, BOBBY GAS UNIT			WELL #:		13		RRCID -> 232491		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11280 - 12668					
04	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
05	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
06	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
07	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
08	2945 X	2802	-0-	-143	-0-	2802	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT							-0-

REED, BOBBY GAS UNIT			WELL #:		14		RRCID -> 232492		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11324 - 12626					
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
06	600 N	499	-0-	-101	-0-	499	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT							-0-

DOSS GU			WELL #:		14		RRCID -> 233043		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11188 - 11426					
04	1380 N	883	-0-	-497	-0-	883	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT							-0-

SIMS, ALTON			WELL #:		12		RRCID -> 233489		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11297 - 12852					
04	1080 N	976	-0-	-104	-0-	976	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
05	1116 N	1012	-0-	-104	-0-	1012	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
06	1020 N	924	-0-	-96	-0-	924	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
07	1023 N	853	-0-	-170	-0-	853	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
08	1023 N	970	-0-	-53	-0-	970	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT							-0-

DOSS GU			WELL #:		15		RRCID -> 233628		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11232 - 11456					
04	1530 N	1486	-0-	-44	-0-	1486	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
05	1581 N	1445	-0-	-136	-0-	1445	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
06	1530 N	1029	-0-	-501	-0-	1029	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
07	1550 N	1386	-0-	-164	-0-	1386	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT							-0-

RICKARD GAS UNIT			WELL #:		8		RRCID -> 233670		COMPL. DATE 06/19/2014		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11058 - 13188					
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT							-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
1789 MANAGEMENT, LLC														
DOSS GU														
WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04	14B	DENY	25	-0-	25	50	25	2			Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-		-0-
06		75 X	25	-0-	-50	-0-	25	2			Y	-0-		-0-
07		25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-		-0-
08	14B	DENY	30	-0-	-30	30	30	2			Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT		-0-
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214														
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-		-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-		-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-		-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-		-0-
08	868	N	616	-0-	-252	-0-	616	2			Y	-0-		-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT		-0-
SIMS, ALTON														
WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436														
04	870	N	354	-0-	-516	-0-	354	2			Y	-0-		-0-
05	1240	N	469	-0-	-771	-0-	469	2			Y	-0-		-0-
06	900	N	364	-0-	-536	-0-	364	2			Y	-0-		-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-		-0-
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			Y	-0-		-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT		-0-
SIMS, ALTON														
WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736														
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-		-0-
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-		-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-		-0-
07	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	2			Y	-0-		-0-
08	1271	N	534	-0-	-737	-0-	534	2			Y	-0-		-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT		-0-
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687														
04	1050	N	817	-0-	-233	-0-	817	2			Y	-0-		-0-
05	1147	N	830	-0-	-317	-0-	830	2			Y	-0-		-0-
06	990	N	820	-0-	-170	-0-	820	2			Y	-0-		-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-		-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-		-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT		-0-
DOSS GU														
WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100														
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			Y	-0-		-0-
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-		-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			Y	-0-		-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-		-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			Y	-0-		-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT		-0-
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638														
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-		-0-
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-		-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-		-0-
07	1581	N	1372	-0-	-209	-0-	1372	2			Y	-0-		-0-
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-		-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
1789 MANAGEMENT, LLC														
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE											BALANCE
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	Y	-0-					-0-
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	Y	-0-					-0-
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2	Y	-0-					-0-
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	Y	-0-					-0-
08	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2	Y	-0-					-0-
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700														
04	2250 X	866	-0-	-1384	-0-	866	2	Y	-0-					-0-
05	2325 X	752	-0-	-1573	-0-	752	2	Y	-0-					-0-
06	810 X	772	-0-	-38	-0-	772	2	Y	-0-					-0-
07	899 X	885	-0-	-14	-0-	885	2	Y	-0-					-0-
08	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	2	Y	-0-					-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844														
04	870 N	836	-0-	-34	-0-	836	2	Y	-0-					-0-
05	1271 N	1154	-0-	-117	-0-	1154	2	Y	-0-					-0-
06	1110 N	838	-0-	-272	-0-	838	2	Y	-0-					-0-
07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2	Y	-0-					-0-
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	Y	-0-					-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT					-0-
RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050														
04	930 N	824	-0-	-106	-0-	824	2	Y	-0-					-0-
05	1023 N	795	-0-	-228	-0-	795	2	Y	-0-					-0-
06	930 N	584	-0-	-346	-0-	584	2	Y	-0-					-0-
07	837 N	835	-0-	-2	-0-	835	2	Y	-0-					-0-
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	Y	-0-					-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692														
04	3870 X	3787	-0-	-83	-0-	3787	2	Y	-0-					-0-
05	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2	Y	-0-					-0-
06	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2	Y	-0-					-0-
07	4464 X	4288	-0-	-176	-0-	4288	2	Y	-0-					-0-
08	4743 X	4336	-0-	-407	-0-	4336	2	Y	-0-					-0-
09	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-			Y	NO RPT					-0-
SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956														
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	Y	-0-					-0-
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	Y	-0-					-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	Y	-0-					-0-
07	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	2	Y	-0-					-0-
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	Y	-0-					-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT					-0-
SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760														
04	1440 N	1338	-0-	-102	-0-	1338	2	Y	-0-					-0-
05	1488 N	1376	-0-	-112	-0-	1376	2	Y	-0-					-0-
06	1470 N	1411	-0-	-59	-0-	1411	2	Y	-0-					-0-
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	Y	-0-					-0-
08	1364 N	1032	-0-	-332	-0-	1032	2	Y	-0-					-0-
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
1789 MANAGEMENT, LLC																		
RICKARD GAS UNIT																		
WELL #: 14																		
RRCID -> 241640																		
COMPL. DATE 06/27/2008																		
TOTAL DEPTH 13450																		
PERF.11018 - 13292																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	600 N	576	-0-	-0-	-24	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-0-	-570	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT																		
WELL #: 23																		
RRCID -> 241658																		
COMPL. DATE 05/04/2008																		
TOTAL DEPTH 12831																		
PERF.11328 - 12606																		
04	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
08	1767 N	1603	-0-	-0-	-164	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
09	1710 N	NO RPT	-0-	-0-	-1710	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT																		
WELL #: 20																		
RRCID -> 241659																		
COMPL. DATE 07/31/2014																		
TOTAL DEPTH 14714																		
PERF.11229 - 14693																		
04	510 N	473	-0-	-0-	-37	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
05	527 N	488	-0-	-0-	-39	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
06	480 N	478	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
07	496 N	487	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
08	496 N	486	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-0-	-480	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RICKARD GAS UNIT																		
WELL #: 11																		
RRCID -> 241739																		
COMPL. DATE 01/18/2008																		
TOTAL DEPTH 13458																		
PERF.11147 - 12960																		
04	270 N	259	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SIMS, ALTON																		
WELL #: 10																		
RRCID -> 241764																		
COMPL. DATE 06/27/2008																		
TOTAL DEPTH 13170																		
PERF.11352 - 12986																		
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
05	2418 N	2223	-0-	-0-	-195	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
06	2070 N	1868	-0-	-0-	-202	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
08	2015 N	1397	-0-	-0-	-618	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
09	1860 N	NO RPT	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DOSS GU																		
WELL #: 16																		
RRCID -> 241770																		
COMPL. DATE 06/12/2014																		
TOTAL DEPTH 13250																		
PERF.12424 - 13096																		
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
05	155 N	140	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
06	150 N	140	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
07	186 N	175	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
08	155 N	140	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT																		
WELL #: 25																		
RRCID -> 241814																		
COMPL. DATE 07/27/2008																		
TOTAL DEPTH 13000																		
PERF.11262 - 12724																		
04	660 N	600	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
05	682 N	615	-0-	-0-	-67	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
06	690 N	546	-0-	-0-	-144	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
07	620 N	573	-0-	-0-	-47	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
08	589 N	560	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-0-	-540	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															CPTY: FREESTONE														
1789 MANAGEMENT, LLC															//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED														
DOSS GU															//CONT.// 100936														
WELL #: 22															RRCID -> 243428					COMPL. DATE 08/15/2008					TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
04		870 N		834	-0-		-36		-0-					834	2		Y	-0-						-0-					
05		899 N		875	-0-		-24		-0-					875	2		Y	-0-						-0-					
06		870 N		836	-0-		-34		-0-					836	2		Y	-0-						-0-					
07		868 N		858	-0-		-10		-0-					858	2		Y	-0-						-0-					
08		868 N		826	-0-		-42		-0-					826	2		Y	-0-						-0-					
09		840 N	NO RPT		-0-		-840		-0-								Y	NO RPT						-0-					
RICKARD GAS UNIT																													
WELL #: 15															RRCID -> 243451					COMPL. DATE 09/01/2008					TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917				
04		1255 N		1255	-0-		-0-		-0-					1255	2		Y	-0-						-0-					
05		1111 N		1111	-0-		-0-		-0-					1111	2		Y	-0-						-0-					
06		1148 N		1148	-0-		-0-		-0-					1148	2		Y	-0-						-0-					
07		1096 N		1096	-0-		-0-		-0-					1096	2		Y	-0-						-0-					
08		1174 N		1174	-0-		-0-		-0-					1174	2		Y	-0-						-0-					
09		1140 N	NO RPT		-0-		-1140		-0-								Y	NO RPT						-0-					
DOSS GU																													
WELL #: 21															RRCID -> 243477					COMPL. DATE 04/17/2008					TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090				
04		600 N		500	-0-		-100		-0-					500	2		Y	-0-						-0-					
05		558 N		520	-0-		-38		-0-					520	2		Y	-0-						-0-					
06		500 N		500	-0-		-0-		-0-					500	2		Y	-0-						-0-					
07		527 N		365	-0-		-162		-0-					365	2		Y	-0-						-0-					
08		750 N		750	-0-		-0-		-0-					750	2		Y	-0-						-0-					
09		510 N	NO RPT		-0-		-510		-0-								Y	NO RPT						-0-					
DOSS GU																													
WELL #: 23															RRCID -> 243479					COMPL. DATE 06/07/2008					TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716				
04		1772 N		1772	-0-		-0-		-0-					1772	2		Y	-0-						-0-					
05		2058 N		2058	-0-		-0-		-0-					2058	2		Y	-0-						-0-					
06		1462 N		1462	-0-		-0-		-0-					1462	2		Y	-0-						-0-					
07		1935 N		1935	-0-		-0-		-0-					1935	2		Y	-0-						-0-					
08		2057 N		2057	-0-		-0-		-0-					2057	2		Y	-0-						-0-					
09		1470 N	NO RPT		-0-		-1470		-0-								Y	NO RPT						-0-					
DOSS GU																													
WELL #: 25															RRCID -> 243497					COMPL. DATE 09/13/2008					TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996				
04		1380 N		884	-0-		-496		-0-					884	2		Y	-0-						-0-					
05		1085 N		913	-0-		-172		-0-					913	2		Y	-0-						-0-					
06		960 N		866	-0-		-94		-0-					866	2		Y	-0-						-0-					
07		899 N		657	-0-		-242		-0-					657	2		Y	-0-						-0-					
08		973 N		973	-0-		-0-		-0-					973	2		Y	-0-						-0-					
09		870 N	NO RPT		-0-		-870		-0-								Y	NO RPT						-0-					
RICKARD GAS UNIT																													
WELL #: 2															RRCID -> 243500					COMPL. DATE 08/01/2008					TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930				
04		810 N		692	-0-		-118		-0-					692	2		Y	-0-						-0-					
05		806 N		643	-0-		-163		-0-					643	2		Y	-0-						-0-					
06		749 N		749	-0-		-0-		-0-					749	2		Y	-0-						-0-					
07		713 N		518	-0-		-195		-0-					518	2		Y	-0-						-0-					
08		651 N		457	-0-		-194		-0-					457	2		Y	-0-						-0-					
09		750 N	NO RPT		-0-		-750		-0-								Y	NO RPT						-0-					
RICKARD GAS UNIT																													
WELL #: 16															RRCID -> 243501					COMPL. DATE 11/03/2008					TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978				
04		695 N		695	-0-		-0-		-0-					695	2		Y	-0-						-0-					
05		498 N		498	-0-		-0-		-0-					498	2		Y	-0-						-0-					
06		692 N		692	-0-		-0-		-0-					692	2		Y	-0-						-0-					
07		655 N		655	-0-		-0-		-0-					655	2		Y	-0-						-0-					
08		496 N		355	-0-		-141		-0-					355	2		Y	-0-						-0-					
09		690 N	NO RPT		-0-		-690		-0-								Y	NO RPT						-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY					CNTY: FREESTONE				
1789 MANAGEMENT, LLC																			
RICKARD GAS UNIT																			
WELL #: 9																			
RRCID -> 245006																			
COMPL. DATE 11/13/2008																			
TOTAL DEPTH 13310																			
PERF.11302 - 11539																			
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	480 N	314	-0-	-166	-0-	314	2					Y	-0-					-0-	
05	496 N	202	-0-	-294	-0-	202	2					Y	-0-					-0-	
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2					Y	-0-					-0-	
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2					Y	-0-					-0-	
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2					Y	-0-					-0-	
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-							Y	NO RPT					-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT																			
WELL #: 16																			
RRCID -> 245118																			
COMPL. DATE 08/31/2008																			
TOTAL DEPTH 13035																			
PERF.11283 - 12724																			
04	1050 N	877	-0-	-173	-0-	877	2					N	-0-					-0-	
05	1023 N	838	-0-	-185	-0-	838	2					N	-0-					-0-	
06	990 N	931	-0-	-59	-0-	931	2					N	-0-					-0-	
07	899 N	795	-0-	-104	-0-	795	2					N	-0-					-0-	
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2					N	-0-					-0-	
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-							N	NO RPT					-0-	
SIMS, ALTON																			
WELL #: 13																			
RRCID -> 245142																			
COMPL. DATE 11/07/2008																			
TOTAL DEPTH 13105																			
PERF.11281 - 12906																			
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2					Y	-0-					-0-	
05	930 N	873	-0-	-57	-0-	873	2					Y	-0-					-0-	
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2					Y	-0-					-0-	
07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2					Y	-0-					-0-	
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2					Y	-0-					-0-	
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-							Y	NO RPT					-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT																			
WELL #: 19																			
RRCID -> 247043																			
COMPL. DATE 03/31/2014																			
TOTAL DEPTH 13038																			
PERF.11202 - 12786																			
04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2					Y	-0-					-0-	
05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2					Y	-0-					-0-	
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2					Y	-0-					-0-	
07	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2					Y	-0-					-0-	
08	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2					Y	-0-					-0-	
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-							Y	NO RPT					-0-	
SIMS, ALTON																			
WELL #: 17																			
RRCID -> 249775																			
COMPL. DATE 10/24/2008																			
TOTAL DEPTH 13113																			
PERF.11278 - 12830																			
04	1050 N	780	-0-	-270	-0-	780	2					Y	-0-					-0-	
05	930 N	793	-0-	-137	-0-	793	2					Y	-0-					-0-	
06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2					Y	-0-					-0-	
07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2					Y	-0-					-0-	
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2					Y	-0-					-0-	
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-							Y	NO RPT					-0-	
SIMS, ALTON																			
WELL #: 21																			
RRCID -> 250981																			
COMPL. DATE 10/12/2008																			
TOTAL DEPTH 13085																			
PERF.11271 - 12952																			
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2					Y	-0-					-0-	
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2					Y	-0-					-0-	
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2					Y	-0-					-0-	
07	1023 N	912	-0-	-111	-0-	912	2					Y	-0-					-0-	
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2					Y	-0-					-0-	
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-							Y	NO RPT					-0-	
SIMS, ALTON																			
WELL #: 23																			
RRCID -> 250983																			
COMPL. DATE 11/23/2008																			
TOTAL DEPTH 13030																			
PERF.11235 - 11452																			
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2					Y	-0-					-0-	
05	465 N	241	-0-	-224	-0-	241	2					Y	-0-					-0-	
06	390 N	215	-0-	-175	-0-	215	2					Y	-0-					-0-	
07	465 N	300	-0-	-165	-0-	300	2					Y	-0-					-0-	
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2					Y	-0-					-0-	
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-							Y	NO RPT					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936							
BOBBY REED GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 251119		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 13500	
								PERF.11206 - 11403	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	960 N	462	-0-	-498	-0-	462 2	Y	-0-	-0-
05	589 N	529	-0-	-60	-0-	529 2	Y	-0-	-0-
06	540 N	489	-0-	-51	-0-	489 2	Y	-0-	-0-
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2	Y	-0-	-0-
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2	Y	-0-	-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		Y	NO RPT	-0-

DOSS GU		WELL #: 17		RRCID -> 251320		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13245	
								PERF.11190 - 11437	
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2	Y	-0-	-0-
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2	Y	-0-	-0-
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2	Y	-0-	-0-
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2	Y	-0-	-0-
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2	Y	-0-	-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-		Y	NO RPT	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 251744		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 13007	
								PERF.11404 - 11450	
04	210 N	81	-0-	-129	-0-	81 2	Y	-0-	-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	Y	-0-	-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	Y	-0-	-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	Y	-0-	-0-
08	310 N	280	-0-	-30	-0-	280 2	Y	-0-	-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		Y	NO RPT	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 252351		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12000	
								PERF.11450 - 11764	
04	720 N	591	-0-	-129	-0-	591 2	Y	-0-	-0-
05	713 N	647	-0-	-66	-0-	647 2	Y	-0-	-0-
06	690 N	643	-0-	-47	-0-	643 2	Y	-0-	-0-
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2	Y	-0-	-0-
08	651 N	598	-0-	-53	-0-	598 2	Y	-0-	-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		Y	NO RPT	-0-

DOSS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 252358		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 11900	
								PERF.11403 - 11473	
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	Y	-0-	-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	Y	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-	-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	Y	-0-	-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 252904		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 13500	
								PERF.10950 - 11236	
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	-0-	-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	Y	-0-	-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	Y	-0-	-0-
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2	Y	-0-	-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2	Y	-0-	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		Y	NO RPT	-0-

DOSS GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 253481		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 11950	
								PERF.11293 - 11528	
04	750 N	733	-0-	-17	-0-	733 2	Y	-0-	-0-
05	837 N	659	-0-	-178	-0-	659 2	Y	-0-	-0-
06	1080 N	705	-0-	-375	-0-	705 2	Y	-0-	-0-
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2	Y	-0-	-0-
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2	Y	-0-	-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-		Y	NO RPT	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
1789 MANAGEMENT, LLC														
SIMS, ALTON														
WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462														
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
04	390 N	281	-0-	-109	-0-	281	2			Y	-0-			-0-
05	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-			-0-
06	360 N	285	-0-	-75	-0-	285	2			Y	-0-			-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-			-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-			-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-
SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058														
04	990 N	824	-0-	-166	-0-	824	2			Y	-0-			-0-
05	961 N	910	-0-	-51	-0-	910	2			Y	-0-			-0-
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-			-0-
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-			-0-
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-			-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT			-0-
DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616														
04	3000 N	3105	-0-	105	105	3105	2			Y	-0-			-0-
05	3100 N	3475	-0-	375	480	3475	2			Y	-0-			-0-
06	1305 N	825	-0-	-480	-0-	825	2			Y	-0-			-0-
07	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-			-0-
08	868 X	341	-0-	-527	-0-	341	2			Y	-0-			-0-
09	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT			-0-
SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870														
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-			-0-
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-			-0-
06	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-			-0-
07	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-			-0-
08	1674 N	1552	-0-	-122	-0-	1552	2			Y	-0-			-0-
09	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT			-0-
SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520														
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-			-0-
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-			-0-
06	480 N	437	-0-	-43	-0-	437	2			Y	-0-			-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-			-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-			-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			-0-
RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651														
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THOMPSON, MILDRED													//CONT.//		32950 285 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
													WELL #:		1		RRCID -> 099216		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11252 - 11576		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
04		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			39 1		996 2	N	-0-						10				
05		719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			68 1		651 2	N	-0-						10				
06		902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			73 1		829 2	N	-0-						10				
07		455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			61 1		394 2	N	-0-						10				
08		926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			9 1		916 2	N	1						11				
											1 9														
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						11				
EVERETT													WELL #:		1		RRCID -> 102006		COMPL. DATE 08/02/1982		TOTAL DEPTH 12810		PERF.11102 - 11415		
04		240 N	223	-0-	-17	-0-	-0-	-0-			8 1		215 2	N	-0-						10				
05		248 N	242	-0-	-6	-0-	-0-	-0-			23 1		219 2	N	-0-						10				
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			17 1		199 2	N	-0-						10				
07		217 N	199	-0-	-18	-0-	-0-	-0-			26 1		173 2	N	-0-						10				
08		248 N	239	-0-	-9	-0-	-0-	-0-			2 1		236 2	N	1						11				
											1 9														
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						11				
THOMPSON, MILDRED													WELL #:		2R		RRCID -> 137925		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11621 - 11727		
04		90 N	1	-0-	-89	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-						10				
05		93 N	57	-0-	-36	-0-	-0-	-0-			5 1		52 2	N	-0-						10				
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-						10				
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			9 1		60 2	N	-0-						10				
08		62 N	40	-0-	-22	-0-	-0-	-0-			39 2		1 9	N	1						11				
09		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						11				
THOMPSON, MILDRED "A"													WELL #:		1		RRCID -> 139002		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 12252		PERF.11802 - 11926		
04		1500 N	1227	-0-	-273	-0-	-0-	-0-			46 1		1181 2	N	-0-						10				
05		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			151 1		1439 2	N	-0-						10				
06		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			88 1		1009 2	N	-0-						10				
07		1271 N	906	-0-	-365	-0-	-0-	-0-			120 1		786 2	N	-0-						10				
08		1581 N	1464	-0-	-117	-0-	-0-	-0-			13 1		1450 2	N	1						11				
											1 9														
09		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						11				
EVERETT													WELL #:		3		RRCID -> 139594		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 12195		PERF.11436 - 11746		
04		1500 N	1357	-0-	-143	-0-	-0-	-0-			51 1		1306 2	N	-0-						21				
05		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			152 1		1454 2	N	-0-						21				
06		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			137 1		1563 2	N	-0-						21				
07		1395 N	1104	-0-	-291	-0-	-0-	-0-			147 1		957 2	N	-0-						21				
08		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16 1		1692 2	N	2						23				
											2 9														
09		1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						23				
THOMPSON, MILDRED													WELL #:		3		RRCID -> 140177		COMPL. DATE 11/05/1991		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11421 - 12034		
04		997 X	997	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			37 1		960 2	N	-0-						10				
05		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			445 1		4242 2	N	-0-						10				
06		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			342 1		3904 2	N	6			6 8			10				
											7 9														
07		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			371 1		2419 2	N	6			6 8			10				
											7 9														
08		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			36 1		3825 2	N	1						11				
											1 9														
09		840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						11				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVERETT													//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													WELL #: 4		RRCID -> 140417		COMPL. DATE 12/14/1991		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11540 - 11944	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
04	1260 N	1099	-0-	-161	-0-	-0-		41	1	1058	2	N	-0-					-0-				
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	-0-		156	1	1485	2	N	-0-					-0-				
06	2070 N	1140	-0-	-930	-0-	-0-		92	1	1048	2	N	-0-					-0-				
07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-		184	1	1203	2	N	-0-					-0-				
08	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	2074	2	N	-0-					-0-				
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
EVERETT													WELL #: 5		RRCID -> 140636		COMPL. DATE 12/21/1991		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11212 - 11610	
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	1794	2	N	2	2	8			12				
05	1364 N	908	-0-	-456	-0-	-0-		86	1	822	2	N	-0-					12				
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-		114	1	1303	2	N	1	1	8			12				
07	1705 N	931	-0-	-774	-0-	-0-		124	1	807	2	N	-0-					12				
08	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	1883	2	N	2					14				
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-	-0-		2	9			N	NO RPT					14				
THOMPSON, MILDRED "A"													WELL #: 2		RRCID -> 140749		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 12285		PERF.11611 - 11967	
04	570 N	553	-0-	-17	-0-	-0-		50	1	503	2	N	-0-					10				
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-		84	1	505	2	N	-0-					10				
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-		79	1	562	2	N	-0-					10				
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-		104	1	478	2	N	-0-					10				
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	687	2	N	1					11				
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	-0-		1	9			N	NO RPT					11				
THOMPSON, MILDRED													WELL #: 4		RRCID -> 154886		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 8390 - 10666	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
SHELLEY 'A'													WELL #: 1		RRCID -> 158522		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12075 - 12111	
04	1560 N	1115	-0-	-445	-0-	-0-		59	1	1056	2	Y	-0-					-0-				
05	1488 N	1212	-0-	-276	-0-	-0-		71	1	1141	2	Y	-0-					-0-				
06	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	-0-		73	1	1254	2	Y	-0-					-0-				
07	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	-0-		81	1	1120	2	Y	-0-					-0-				
08	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	-0-		132	1	2039	2	Y	-0-					-0-				
09	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
THOMPSON, MILDRED													WELL #: 5		RRCID -> 158916		COMPL. DATE 03/31/1996		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11256 - 11820	
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	601	2	N	-0-					10				
05	682 N	651	-0-	-31	-0-	-0-		62	1	589	2	N	-0-					10				
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	579	2	N	-0-					10				
07	651 N	571	-0-	-80	-0-	-0-		76	1	495	2	N	-0-					10				
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	728	2	N	1					11				
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	-0-		1	9			N	NO RPT					11				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903										
THOMPSON, MILDRED				WELL #:		6	RRCID -> 161179		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 11906		PERF.11186 - 11719			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		690 N	683	-0-	-7	-0-	-0-	54 1	629 2	Y			-0-			10
05		713 N	696	-0-	-17	-0-	-0-	94 1	602 2	Y			-0-			10
06		663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	81 1	582 2	Y			-0-			10
07		713 N	564	-0-	-149	-0-	-0-	102 1	462 2	Y			-0-			10
08		860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	820 2	Y			1			11
								1 9								
09		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
THOMPSON, MILDRED				WELL #:		7	RRCID -> 166312		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 12157		PERF.11653 - 11997			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
THOMPSON, MILDRED				WELL #:		8	RRCID -> 167112		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 12080		PERF.11516 - 11893			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHELLEY 'A'				WELL #:		2	RRCID -> 171812		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11482 - 11833			
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	794 2	Y		-0-				-0-
05	589	N	536	-0-	-53	-0-	-0-	31 1	505 2	Y		-0-				-0-
06	843	X	843	-0-	-0-	-0-	-0-	46 1	797 2	Y		-0-				-0-
07	868	X	820	-0-	-48	-0-	-0-	55 1	764 2	Y		1		1 8		-0-
								1 9								
08	868	X	581	-0-	-287	-0-	-0-	35 1	544 2	Y		2		2 8		-0-
								2 9								
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
THOMPSON, MILDRED				WELL #:		9	RRCID -> 173221		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 12180		PERF.11636 - 11989			
04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	-0-	105 1	2698 2	N		-0-				10
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	-0-	276 1	2627 2	N		-0-				10
06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	-0-	199 1	2276 2	N		1		1 8		10
								1 9								
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	-0-	267 1	1744 2	N		1		1 8		10
								1 9								
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1	2577 2	N		1				11
								1 9								
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-	-0-					N	NO RPT			11

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVERETT													CNTY: FREESTONE																								
//CONT.// 32950 285 220903 WELL #: 8													NON-ASSOCIATED					CAPACITY																			
RRCID -> 176838													COMPL. DATE 01/12/2000					TOTAL DEPTH 11910					PERF.11148 - 11276														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																		
04		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-			77 1	1995	2	N	-0-						13																		
05		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-			161 1	1538	2	N	-0-						13																		
06		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-			101 1	1157	2	N	-0-						13																		
07		1643 N	960	-0-	-683	-0-			128 1	832	2	N	-0-						13																		
08		1643 N	1375	-0-	-268	-0-			13 1	1361	2	N	1						14																		
									1 9																												
09		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-						N	NO RPT						14																		
TERRY "D"													WELL #: 3					RRCID -> 181287					COMPL. DATE 12/20/2000					TOTAL DEPTH 12098					PERF.11797 - 11911				
04		900 N	511	-0-	-389	-0-			511 2			N	-0-						40																		
05		1116 N	386	-0-	-730	-0-			386 2			N	-0-						40																		
06		548 N	548	-0-	-0-	-0-			548 2			N	-0-						40																		
07		527 N	497	-0-	-30	-0-			497 2			N	-0-						40																		
08		466 N	466	-0-	-0-	-0-			466 2			N	-0-						40																		
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-						N	NO RPT						40																		
BARGER, H. UNIT													WELL #: 2					RRCID -> 183729					COMPL. DATE 06/17/2001					TOTAL DEPTH 12895					PERF.11288 - 11363				
04		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-			1310 2	1 9		N	1			1 8			20																		
05		1488 N	1278	-0-	-210	-0-			1278 2			N	-0-						20																		
06		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-			1116 2			N	-0-						20																		
07		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-			1446 2			N	-0-						20																		
08		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-			1341 2			N	-0-						20																		
09		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-						N	NO RPT						20																		
REED "R"													WELL #: 2					RRCID -> 185843					COMPL. DATE 10/23/2001					TOTAL DEPTH 12254					PERF.11764 - 12056				
04		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-			82 1	2115	2	N	-0-						3																		
05		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-			202 1	1930	2	N	-0-						3																		
06		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-			168 1	1923	2	N	-0-						3																		
07		2263 N	1441	-0-	-822	-0-			192 1	1249	2	N	-0-						3																		
08		2139 N	2011	-0-	-128	-0-			19 1	1992	2	N	-0-						3																		
09		2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-						N	NO RPT						3																		
SHELLEY "A"													WELL #: 3					RRCID -> 187696					COMPL. DATE 01/04/2002					TOTAL DEPTH 12297					PERF.12094 - 12144				
04		3000 N	3314	-0-	314	2194			176 1	3137	2	Y	1			1 8			-0-																		
									1 9																												
05		2971 N	777	-0-	-2194	-0-			45 1	730	2	Y	2			2 8			-0-																		
									2 9																												
06		3 X	3	-0-	-0-	-0-			3 2			Y	-0-						-0-																		
07		1592 X	1592	-0-	-0-	-0-			107 1	1485	2	Y	-0-						-0-																		
08		4743 X	2583	-0-	-2160	-0-			157 1	2426	2	Y	-0-						-0-																		
09		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-						Y	NO RPT						-0-																		
SCARBROUGH UNIT													WELL #: 1					RRCID -> 189598					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 12800					PERF.11520 - 12637				
04		690 N	685	-0-	-5	-0-			685 2			N	-0-						10																		
05		713 N	658	-0-	-55	-0-			658 2			N	-0-						10																		
06		639 N	639	-0-	-0-	-0-			639 2			N	-0-						10																		
07		713 N	575	-0-	-138	-0-			575 2			N	-0-						10																		
08		651 N	509	-0-	-142	-0-			509 2			N	-0-						10																		
09		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-						N	NO RPT						10																		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GILLIAM UNIT 1										//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 1		RRCID -> 190542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12835		PERF.11541 - 12683	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
04		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-				-0-			
05		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-				-0-			
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-				-0-			
07		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-				-0-			
08		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-				-0-			
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT				-0-			
SCARBOROUGH UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 191871		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11560 - 12576	
04		990 N	859	-0-	-131	-0-	859	2			N	-0-				-0-			
05		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-				-0-			
06		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-				-0-			
07		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-				-0-			
08		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-				-0-			
09		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT				-0-			
TERRY "D"										WELL #: 5		RRCID -> 191882		COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL DEPTH 13175		PERF.11715 - 11802	
04		720 N	428	-0-	-292	-0-	424	2		4 9	N	4	4 8			-0-			
05		744 N	593	-0-	-151	-0-	593	2			N	-0-				-0-			
06		570 N	456	-0-	-114	-0-	455	2		1 9	N	1	1 7			-0-			
07		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-				-0-			
08		589 N	234	-0-	-355	-0-	6	1		228 2	N	-0-				-0-			
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT				-0-			
BARGER, H. UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 192333		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13015		PERF.11328 - 11564	
04		150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-				-0-			
05		124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-				-0-			
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-				-0-			
07		155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-				-0-			
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				-0-			
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT				-0-			
SCARBOROUGH UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 192491		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12955		PERF.11634 - 12770	
04		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-				-0-			
05		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-				-0-			
06		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-				-0-			
07		279 N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-				-0-			
08		279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-				-0-			
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT				-0-			
GILLIAM UNIT 1										WELL #: 2		RRCID -> 192509		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 11354		PERF.11115 - 11296	
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-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THOMPSON, MILDRED "A"															//CONT.//		32950 285 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
															WELL #:		3		RRCID -> 192731		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11720 - 12250		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
04		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	62	1	1596	2	N	1	1	8					21								
05		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	172	1	1639	2	N	-0-							21								
06		1800 N	1114	-0-	-686	-0-	90	1	1023	2	N	1	1	8					21								
07		1705 N	1546	-0-	-159	-0-	205	1	1340	2	N	1	1	8					21								
08		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	19	1	2022	2	N	2							23								
09		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	2	9			N	NO RPT							23								
		TERRY "D"				WELL #:		4		RRCID -> 192732		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11642 - 12796											
04		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-							-0-								
05		806 N	693	-0-	-113	-0-	693	2			N	-0-							-0-								
06		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-							-0-								
07		713 N	666	-0-	-47	-0-	666	2			N	-0-							-0-								
08		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-							-0-								
09		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT							-0-								
		BARGER, H. UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 195619		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11375 - 11385											
04		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-							-0-								
05		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-							-0-								
06		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-							-0-								
07		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-							-0-								
08		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-							-0-								
09		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT							-0-								
		SCARBOROUGH UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 196267		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 13080		PERF.11620 - 11630											
04		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-							30								
05		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-							30								
06		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-							30								
07		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-							30								
08		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-							30								
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT							30								
		BARGER, H. UNIT				WELL #:		5		RRCID -> 196270		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11354 - 11359											
04		990 N	941	-0-	-49	-0-	941	2			N	-0-							14								
05		1054 N	995	-0-	-59	-0-	995	2			N	-0-							14								
06		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-							14								
07		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-							14								
08		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-							14								
09		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT							14								
		TERRY "D"				WELL #:		6		RRCID -> 196408		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12985		PERF.11695 - 12843											
04		59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-							-0-								
05		322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-							-0-								
06		146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-							-0-								
07		136 X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-							-0-								
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-							-0-								
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT							-0-								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TERRY "D"														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
WELL #: 8				RRCID -> 196410				COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877					
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	
04	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-	
05	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-	
06	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-	
07	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-	
08	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-	
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-	
REED UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 196474				COMPL. DATE 05/09/2003				TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746	
04	420 N	374	-0-	-46	-0-	14	1	360	2	N	-0-					-0-	
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	76	1	728	2	N	-0-					-0-	
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	38	1	433	2	N	-0-					-0-	
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	66	1	431	2	N	-0-					-0-	
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	5	1	587	2	N	-0-					-0-	
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-	
BARGER, H. UNIT				WELL #: 6				RRCID -> 196908				COMPL. DATE 07/07/2003				TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507	
04	3000 N	3127	-0-	127	127	3127	2			N	-0-					-0-	
05	1979 N	1852	-0-	-127	-0-	1852	2			N	-0-					-0-	
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-	
07	1271 X	1230	-0-	-41	-0-	1230	2			N	-0-					-0-	
08	1271 X	1056	-0-	-215	-0-	1056	2			N	-0-					-0-	
09	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-	
TERRY "D"				WELL #: 9				RRCID -> 196988				COMPL. DATE 07/20/2003				TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782	
04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					125	
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					125	
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					125	
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1751	2	2	9	N	2					127	
08	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					127	
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					127	
TERRY "D"				WELL #: 7				RRCID -> 197141				COMPL. DATE 05/19/2003				TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766	
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1354	2	8	9	N	7			1	8	28	
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					28	
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1464	2	4	9	N	4					32	
07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					32	
08	1147 N	1033	-0-	-114	-0-	1033	2			N	-0-					32	
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					32	
GILLIAM UNIT 1				WELL #: 4				RRCID -> 198034				COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713	
04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-	
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-	
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-	
07	1085 N	772	-0-	-313	-0-	772	2			N	-0-					-0-	
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-	
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-	
GILLIAM UNIT 1				WELL #: 3				RRCID -> 198092				COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					8	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					8	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.// 220903									
SCARBOROUGH UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 198355		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890		PERF.11630 - 12693	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

SCARBOROUGH UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 198365		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13068		PERF.11716 - 12828	
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BARGER, H. UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 198712		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 11660		PERF.11370 - 11376	
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2				N	-0-						-0-
05	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	1241	2				N	-0-						-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2				N	-0-						-0-
07	1364	N	1193	-0-	-171	-0-	1193	2				N	-0-						-0-
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2				N	-0-						-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-						N	NO RPT						-0-

BARGER, H. UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 199630		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 11701		PERF.11316 - 11485	
04	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2903	2	1	9		N	1		1	8			-0-
05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2				N	-0-						-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2				N	-0-						-0-
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2				N	-0-						-0-
08	1736	N	1081	-0-	-655	-0-	1081	2				N	-0-						-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-						N	NO RPT						-0-

GILLIAM UNIT 1										WELL #: 5		RRCID -> 200005		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11542 - 11552	
04	1020	N	989	-0-	-31	-0-	989	2				N	-0-						-0-
05	1085	N	806	-0-	-279	-0-	806	2				N	-0-						-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2				N	-0-						-0-
07	1023	N	867	-0-	-156	-0-	867	2				N	-0-						-0-
08	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	2				N	-0-						-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-						N	NO RPT						-0-

BARGER, H. UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 200113		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 11710		PERF.11312 - 11390	
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2				N	-0-						-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2				N	-0-						-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2				N	-0-						-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2				N	-0-						-0-
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2				N	-0-						-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-						N	NO RPT						-0-

BARGER, H. UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 200114		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 11662		PERF.11368 - 11459	
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2				N	-0-						-0-
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2				N	-0-						-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2				N	-0-						-0-
07	1891	N	1590	-0-	-301	-0-	1590	2				N	-0-						-0-
08	1674	N	1385	-0-	-289	-0-	1385	2				N	-0-						-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-						N	NO RPT						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SCARBOROUGH UNIT														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706																	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2		N	-0-					-0-	
05	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		N	-0-					-0-	
06	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		N	-0-					-0-	
07	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		N	-0-					-0-	
08	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2		N	-0-					-0-	
09	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT					-0-	

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574																	
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2		N	-0-			17	7	-0-	
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2		N	-0-					-0-	
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-					-0-	
07	713	N	433	-0-	-280	-0-	433	2		N	-0-					-0-	
08	713	N	255	-0-	-458	-0-	255	2		N	-0-					-0-	
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT					-0-	

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822																	
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1 9	N	1			1	8	-0-	
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		N	-0-					-0-	
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-					-0-	
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-					-0-	
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-					-0-	
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT					-0-	

BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462																	
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2		N	-0-					-0-	
05	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2		N	-0-					-0-	
06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2		N	-0-					-0-	
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-					-0-	
08	3100	N	3199	-0-	99	99	3199	2		N	-0-					-0-	
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT					-0-	

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810																	
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699																	
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-					-0-	
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-					-0-	
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-					-0-	
07	1023	N	589	-0-	-434	-0-	589	2		N	-0-					-0-	
08	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2		N	-0-					-0-	
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT					-0-	

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11034 - 11465																	
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-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 205115		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11654 - 12665	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
REED UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 207233		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11730 - 11786	
04	2040 N	1061	-0-	-979	-0-	40	1	1021 2	N	-0-		-0-
05	1643 N	1107	-0-	-536	-0-	105	1	1002 2	N	-0-		-0-
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	53	1	605 2	N	-0-		-0-
07	1085 N	816	-0-	-269	-0-	109	1	707 2	N	-0-		-0-
08	1116 N	641	-0-	-475	-0-	6	1	635 2	N	-0-		-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT		-0-
REED UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 213191		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 12345		PERF.11820 - 11850	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
REED UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 216524		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 12160		PERF.11690 - 11720	
04	1230 N	1197	-0-	-33	-0-	74	1	1123 2	N	-0-		33
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	147	1	1111 2	N	-0-		33
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	111	1	927 2	N	7		40
						8	9					
07	1240 N	455	-0-	-785	-0-	87	1	368 2	N	-0-		40
08	1271 N	1107	-0-	-164	-0-	41	1	1066 2	N	-0-		40
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT		40
REED UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 216678		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 12272		PERF.11848 - 12133	
04	2250 N	757	-0-	-1493	-0-	28	1	729 2	N	-0-		-0-
05	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	226	1	2154 2	N	-0-		-0-
06	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	144	1	1651 2	N	1	1 8	-0-
						1	9					
07	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	358	1	2337 2	N	-0-		-0-
08	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	24	1	2555 2	N	-0-		-0-
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-				N	NO RPT		-0-
REED UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 217273		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 13320		PERF.11860 - 12140	
04	1410 N	1260	-0-	-150	-0-	47	1	1213 2	N	-0-		-0-
05	1457 N	1258	-0-	-199	-0-	119	1	1139 2	N	-0-		-0-
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	69	1	788 2	N	-0-		-0-
07	1302 N	1011	-0-	-291	-0-	134	1	877 2	N	-0-		-0-
08	1271 N	1072	-0-	-199	-0-	10	1	1062 2	N	-0-		-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC REED UNIT		//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903 WELL #: 11		NON-ASSOCIATED RRCID -> 217888		CAPACITY COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150		CNTY: FREESTONE PERF.11663 - 12979						
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
04	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	127 3	1 9	2490	2	N	3	3	8			122
05	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	293 1	1 9	2496	2	N	1	1	8			122
06	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	237	1	2362	2	N	-0-					122
07	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	344	1	2041	2	N	-0-					122
08	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	57	1	2806	2	N	-0-					122
09	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					122
REED UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 217891	COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 13405		PERF.11868 - 12164						
04	960 N	811	-0-	-149	-0-	30	1	781	2	N	-0-					-0-
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	92	1	876	2	N	-0-					-0-
06	840 N	188	-0-	-652	-0-	15	1	173	2	N	-0-					-0-
07	837 N	173	-0-	-664	-0-	23	1	150	2	N	-0-					-0-
08	961 N	754	-0-	-207	-0-	7	1	747	2	N	-0-					-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
REED UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 218161	COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13220		PERF.11433 - 13133						
04	720 N	682	-0-	-38	-0-	25	1	657	2	N	-0-					-0-
05	713 N	695	-0-	-18	-0-	66	1	629	2	N	-0-					-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	38	1	429	2	N	-0-					-0-
07	713 N	688	-0-	-25	-0-	92	1	596	2	N	-0-					-0-
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	7	1	742	2	N	-0-					-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-
BARGER, H. UNIT				WELL #: 17	RRCID -> 222056	COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11420 - 11574						
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-
BARGER "A"				WELL #: 3	RRCID -> 223609	COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 11860		PERF.11418 - 11494						
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
08	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-
H. BARGER UNIT				WELL #: 14	RRCID -> 229853	COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 11725		PERF.11002 - 11561						
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					27
05	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					27
06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					27
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					27
08	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					27
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					27

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVERETT										//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 10H		RRCID -> 229922		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 11667		PERF.12158 - 14454	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04	5160 X	3546	-0-	-1614	-0-	161	1	3385	2	N	-0-	-0-					-0-		
05	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	511	1	4580	2	N	-0-	-0-					-0-		
06	4590 X	2899	-0-	-1691	-0-	261	1	2638	2	N	-0-	-0-					-0-		
07	4526 X	592	-0-	-3934	-0-	106	1	486	2	N	-0-	-0-					-0-		
08	5084 X	3654	-0-	-1430	-0-	64	1	3590	2	N	-0-	-0-					-0-		
09	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-		
BARGER, H. UNIT										WELL #: 16		RRCID -> 230710		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11467 - 11565	
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1	1	8				-0-		
05	403 N	156	-0-	-247	-0-	156	2			N	-0-	-0-					-0-		
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-	-0-					-0-		
07	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-	-0-					-0-		
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-	-0-					-0-		
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-		
REED UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 230802		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11368 - 12990	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-		
THOMPSON, MILDRED										WELL #: 12H		RRCID -> 234559		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 11564		PERF.12102 - 14931	
04	6090 X	4713	-0-	-1377	-0-	205	1	4505	2	N	3	3	8				-0-		
05	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	676	1	6151	2	N	1	1	8				-0-		
06	5430 X	1803	-0-	-3627	-0-	172	1	1629	2	N	2	2	8				-0-		
07	5611 X	2964	-0-	-2647	-0-	421	1	2541	2	N	2	2	8				-0-		
08	6820 X	5177	-0-	-1643	-0-	78	1	5099	2	N	-0-	-0-					-0-		
09	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-		
MILDRED THOMPSON "A"										WELL #: 4H		RRCID -> 245115		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11997		PERF.11960 - 13645	
04	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	125	1	3231	2	N	-0-	-0-					97		
05	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	543	1	5181	2	N	-0-	-0-					97		
06	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	392	1	4479	2	N	-0-	-0-					97		
07	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	619	1	4038	2	N	-0-	-0-					97		
08	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	49	1	5262	2	N	-0-	-0-					97		
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT	-0-					97		
THOMPSON, MILDRED										WELL #: 13H		RRCID -> 249225		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11631		PERF.12144 - 14840	
04	7500 X	3730	-0-	-3770	-0-	168	1	3562	2	N	-0-	-0-					-0-		
05	7750 X	6041	-0-	-1709	-0-	602	1	5439	2	N	-0-	-0-					-0-		
06	6630 X	2434	-0-	-4196	-0-	223	1	2211	2	N	-0-	-0-					-0-		
07	6572 X	4553	-0-	-2019	-0-	632	1	3921	2	N	-0-	-0-					-0-		
08	6355 X	4008	-0-	-2347	-0-	68	1	3940	2	N	-0-	-0-					-0-		
09	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVERETT				//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903 WELL #: 12H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				RRCID -> 255705		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 11634		PERF.11910 - 14210						
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
04	390 X	365	-0-	-25	-0-	14	1	351	2	N	-0-					-0-
05	403 X	351	-0-	-52	-0-	33	1	318	2	N	-0-					-0-
06	360 X	136	-0-	-224	-0-	11	1	125	2	N	-0-					-0-
07	372 X	139	-0-	-233	-0-	18	1	121	2	N	-0-					-0-
08	372 X	345	-0-	-27	-0-	3	1	342	2	N	-0-					-0-
09	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
MILDRED THOMPSON "A"				WELL #: 11		RRCID -> 256522		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 13546		PERF.11820 - 13100				
04	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	128	1	3310	2	Y	-0-					-0-
05	3317 X	3147	-0-	-170	-0-	299	1	2848	2	Y	-0-					-0-
06	3180 X	2923	-0-	-257	-0-	235	1	2687	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	474	1	3093	2	Y	-0-					-0-
08	3565 X	3379	-0-	-186	-0-	31	1	3348	2	Y	-0-					-0-
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					-0-
MILDRED THOMPSON GU				WELL #: 15		RRCID -> 257388		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 12935		PERF.11304 - 12785				
04	3450 X	3050	-0-	-400	-0-	114	1	2933	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
05	3565 X	2188	-0-	-1377	-0-	208	1	1979	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	3180 X	1552	-0-	-1628	-0-	125	1	1426	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	3286 X	2061	-0-	-1225	-0-	274	1	1787	2	Y	-0-					-0-
08	3193 X	2645	-0-	-548	-0-	24	1	2621	2	Y	-0-					-0-
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					-0-
MILDRED THOMPSON GU				WELL #: 16		RRCID -> 257392		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11376 - 12730				
04	2160 N	1506	-0-	-654	-0-	85	1	1421	2	N	-0-					-0-
05	2232 N	1475	-0-	-757	-0-	168	1	1307	2	N	-0-					-0-
06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	153	1	1404	2	N	-0-					-0-
07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	260	1	1490	2	N	-0-					-0-
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	45	1	1540	2	N	-0-					-0-
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-
MILDRED THOMPSON "A"				WELL #: 6H		RRCID -> 257531		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12246		PERF.12180 - 15440				
04	5460 X	4882	-0-	-578	-0-	209	1	4607	2	N	60					175
						66	9									
05	5642 X	3521	-0-	-2121	-0-	359	1	3129	2	N	30					205
						33	9									
06	5460 X	2316	-0-	-3144	-0-	210	1	2055	2	N	46	1	8			250
						51	9									
07	5053 X	1867	-0-	-3186	-0-	273	1	1577	2	N	15	191	1	1	8	73
						17	9									
08	5053 X	2165	-0-	-2888	-0-	51	1	2114	2	N	-0-					73
09	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					73

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MILDRED THOMPSON				//CONT.// //CONT.//	32950 285 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				WELL #:	11	RRCID ->	258442	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.11385 - 12628					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2310 N	2178	-0-	-132	-0-	81	1	2094	2	Y	3	3	8	-0-				
05	3100 N	3351	-0-	251	251	318	1	3032	2	Y	1	1	8	-0-				
06	2907 X	2656	-0-	-251	-0-	214	1	2441	2	Y	1	1	8	-0-				
07	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	310	1	2021	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	3348 X	3270	-0-	-78	-0-	30	1	3240	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT			-0-				
B E QUINN-NETTLES-MILES (SA)				WELL #:	1H	RRCID ->	258867	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL	DEPTH	10308	PERF.10600 - 14626					
04	7200 X	7001	-0-	-199	-0-	168	1	6824	2	N	8	8	8	-0-				
05	7440 X	7073	-0-	-367	-0-	228	1	6843	2	N	2	2	8	-0-				
06	7110 X	6043	-0-	-1067	-0-	186	1	5851	2	N	5	5	8	-0-				
07	7223 X	4432	-0-	-2791	-0-	253	1	4177	2	N	2	2	8	-0-				
08	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	480	1	7707	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT			-0-				
THOMPSON, MILDRED				WELL #:	17	RRCID ->	258871	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL	DEPTH	12914	PERF.11288 - 12720					
04	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	92	1	2370	2	Y	1	1	8	13				
05	2604 N	2603	-0-	-1	-0-	247	1	2356	2	Y	-0-			13				
06	2520 X	2385	-0-	-135	-0-	192	1	2192	2	Y	1	1	8	13				
07	2542 X	2108	-0-	-434	-0-	280	1	1827	2	Y	1	1	8	13				
08	2697 X	2631	-0-	-66	-0-	24	1	2605	2	Y	2			15				
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT			15				
THOMPSON, MILDRED				WELL #:	21	RRCID ->	260583	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.11532 - 12814					
04	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	80	1	2059	2	Y	3	3	8	-0-				
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	193	1	1845	2	Y	1	1	8	-0-				
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	83	1	953	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	1612 N	1092	-0-	-520	-0-	145	1	947	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	3016 N	3016	-0-	-0-	-0-	28	1	2988	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT			-0-				
P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA)				WELL #:	1H	RRCID ->	262213	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL	DEPTH	10221	PERF.10603 - 14124					
04	6240 X	5908	-0-	-332	-0-	142	1	5755	2	N	10	10	8	-0-				
05	6448 X	5899	-0-	-549	-0-	190	1	5707	2	N	2	2	8	-0-				
06	6120 X	4930	-0-	-1190	-0-	152	1	4770	2	N	7	7	8	-0-				
07	6107 X	4862	-0-	-1245	-0-	277	1	4582	2	N	3	3	8	-0-				
08	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	360	1	5779	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT			-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC L O NETTLES-QUINN (SA)				//CONT.// WELL #:	32950 285 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 262505	CAPACITY COMPL. DATE 07/14/2011				TOTAL	DEPTH 10297	PERF.10798	- 12686		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2220 X	1845	-0-	-375	-0-	44	1 3 9	1798	2	N	3	3	8			-0-
05	2294 X	1910	-0-	-384	-0-	61	1 1 9	1848	2	N	1	1	8			-0-
06	2160 X	1764	-0-	-396	-0-	54	1 1 9	1710	2	N	-0-					-0-
07	1922 X	1655	-0-	-267	-0-	94	1 1 9	1560	2	N	1	1	8			-0-
08	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	141	1	2273	2	N	-0-					-0-
09	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-
L O NETTLES-MILES (SA)				WELL #:	1H	RRCID -> 263117	COMPL. DATE 07/13/2011				TOTAL	DEPTH 10407	PERF.10692	- 15022		
04	6690 X	5393	-0-	-1297	-0-	159	1 3 9	5231	2	N	3	3	8			-0-
05	6913 X	5798	-0-	-1115	-0-	217	1 1 9	5580	2	N	1	1	8			-0-
06	6690 X	5072	-0-	-1618	-0-	185	1 2 9	4885	2	N	2	2	8			-0-
07	6293 X	4317	-0-	-1976	-0-	275	1 2 9	4040	2	N	2	2	8			-0-
08	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	380	1	5608	2	N	-0-					-0-
09	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					-0-
BURLESON-MCBAY				WELL #:	7H	RRCID -> 265699	COMPL. DATE 01/16/2011				TOTAL	DEPTH 10432	PERF.10760	- 14360		
04	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	97	1	3920	2	Y	-0-					-0-
05	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	100	1	3001	2	Y	-0-					-0-
06	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	118	1	3695	2	Y	-0-					-0-
07	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	190	1	3143	2	Y	-0-					-0-
08	4154 X	4076	-0-	-78	-0-	239	1	3837	2	Y	-0-					-0-
09	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					-0-
GILLIAM UNIT 1				WELL #:	6	RRCID -> 271861	COMPL. DATE 09/17/2013				TOTAL	DEPTH 12950	PERF.11480	- 12614		
04	930 N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	992 N	848	-0-	-144	-0-	848	2			N	-0-					-0-
06	900 N	853	-0-	-47	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	930 N	863	-0-	-67	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-
MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U				WELL #:	1HA	RRCID -> 284175	COMPL. DATE 10/26/2017				TOTAL	DEPTH 10220	PERF.10582	- 15902		
04	21150 X	20412	-0-	-738	-0-	609	1	19803	2	N	-0-					158
05	21048 X	21048	-0-	-0-	-0-	797	1	20251	2	N	-0-					158
06	20040 X	13987	-0-	-6053	-0-	547	1	13440	2	N	-0-					158
07	21080 X	15041	-0-	-6039	-0-	975	1	14066	2	N	-0-	2	7			156
08	21080 X	19311	-0-	-1769	-0-	1248	1 4 9	18059	2	N	4					160
09	20400 X	NO RPT	-0-	-20400	-0-					N	NO RPT					160
NETTLES U-MCFERRAN LCCO				WELL #:	1HA	RRCID -> 284368	COMPL. DATE 11/05/2017				TOTAL	DEPTH 11223	PERF.12580	- 18184		
04	16920 X	16007	-0-	-913	-0-	386	1	15621	2	N	-0-					-0-
05	17267 X	16368	-0-	-899	-0-	527	1	15841	2	N	-0-					-0-
06	16440 X	15261	-0-	-1179	-0-	470	1	14791	2	N	-0-					-0-
07	16647 X	13178	-0-	-3469	-0-	752	1	12426	2	N	-0-					-0-
08	17785 X	17785	-0-	-0-	-0-	1042	1	16743	2	N	-0-					-0-
09	16020 X	NO RPT	-0-	-16020	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #:		1 L		RRCID -> 065954		COMPL. DATE 01/07/1976		TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	

BARNARD GAS UNIT						WELL #:		1		RRCID -> 076372		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810					
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		Y	-0-							-0-	
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		Y	-0-							-0-	
06	810	N	633	-0-	-177	-0-	633	2		Y	-0-							-0-	
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		Y	-0-							-0-	
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		Y	-0-							-0-	
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-				Y	NO RPT							-0-	

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT						WELL #:		1		RRCID -> 083717		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847					
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-							-0-	
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-							-0-	
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-							-0-	
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-							-0-	
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-							-0-	
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT							-0-	

FAILS GAS UNIT						WELL #:		1		RRCID -> 122222		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650					
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-							-0-	
*05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-							-0-	
*06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-							-0-	
*07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-							-0-	
*08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-							-0-	
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT							-0-	

REED "R"						WELL #:		1		RRCID -> 140719		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495					
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-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	

GILLIAM, J.A. GU II						WELL #:		1		RRCID -> 144078		COMPL. DATE 03/25/1993		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484					
04	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	2		Y	-0-							-0-	
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2		Y	-0-							-0-	
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2		Y	-0-							-0-	
07	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2		Y	-0-							-0-	
*08	403	N	60	-0-	-343	-0-	60	2		Y	-0-							-0-	
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-				Y	NO RPT							-0-	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT						WELL #:		2		RRCID -> 145056		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 11533					
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-							-0-	
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-							-0-	
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-							-0-	
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2		N	-0-							-0-	
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-							-0-	
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT							-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HUDSON "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-			-0-
05	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-			-0-
06	2280 N	1681	-0-	-599	-0-	1681	2			N	-0-			-0-
07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-			-0-
08	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-			-0-
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT			-0-
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 10521 - 12848														
04	690 N	659	-0-	-31	-0-	659	2			Y	-0-			-0-
05	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	2			Y	-0-			-0-
06	660 N	630	-0-	-30	-0-	630	2			Y	-0-			-0-
07	682 N	630	-0-	-52	-0-	630	2			Y	-0-			-0-
08	651 N	628	-0-	-23	-0-	628	2			Y	-0-			-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			-0-
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728														
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-
HUDSON "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746														
04	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-			-0-
05	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-			-0-
06	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-			-0-
07	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-			-0-
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-			-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700														
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-
*08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 149546 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11459 - 11663														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 11525 - 11760													
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	EOM BALANCE
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032													
04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-	-0-
05	2356	N	2064	-0-	-292	-0-	2064	2			Y	-0-	-0-
06	2280	N	1723	-0-	-557	-0-	1723	2			Y	-0-	-0-
07	2356	N	1831	-0-	-525	-0-	1831	2			Y	-0-	-0-
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-	-0-
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT	-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570													
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-	-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-	-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-	-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-	-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-	-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-
HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596													
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-	-0-
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-	-0-
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-	-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-	-0-
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-	-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT	-0-
REED "P" NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150944 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769													
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-	-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-	-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-	-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	655	2	3 9		N	3	-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1 9		N	1	-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT	-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700													
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-	-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-	-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-	-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-	-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-	-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT	-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376													
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-	-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-	-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-	-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-	-0-
*08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-	-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2854 2	17 9	N	15	15 8	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2860 2	19 9	N	17	17 8	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2720 2	7 9	N	6	6 8	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2374 2	8 9	N	7	7 8	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2388 2	6 9	N	5	5 8	-0-	-0-	-0-	-0-
09	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-
THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585														
04	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	60
KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396														
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
GILLIAM, J.A. GU II														
WELL #: 2														
RRCID -> 154672														
COMPL. DATE 05/23/1995														
TOTAL DEPTH 11896													PERF. 8362 - 11574	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-	
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-	
06	240 N	189	-0-	-51	-0-	189	2		N	-0-			-0-	
07	310 N	169	-0-	-141	-0-	169	2		N	-0-			-0-	
*08	341 N	191	-0-	-150	-0-	191	2		N	-0-			-0-	
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 154747														
COMPL. DATE 02/25/1995														
TOTAL DEPTH 11850													PERF. 8238 - 11560	
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2		N	-0-			-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-	
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-	
*08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 155570														
COMPL. DATE 05/18/1995														
TOTAL DEPTH 11850													PERF. 8277 - 11710	
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2		N	-0-			-0-	
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-			-0-	
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-			-0-	
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2		N	-0-			-0-	
*08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-			-0-	
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-				N	NO RPT			-0-	

HEATON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 155993														
COMPL. DATE 06/23/1995														
TOTAL DEPTH 11850													PERF. 8308 - 11784	
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-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 155996														
COMPL. DATE 08/03/1995														
TOTAL DEPTH 11900													PERF. 8458 - 11784	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 156082														
COMPL. DATE 08/14/1995														
TOTAL DEPTH 8700													PERF. 8315 - 8597	
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 156218														
COMPL. DATE 09/15/1995														
TOTAL DEPTH 11800													PERF. 8294 - 11702	
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-	
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-	
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			-0-	
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-	
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			-0-	
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
04	360 N	182	-0-	-178	-0-	182	2		N	-0-		-0-
05	372 N	134	-0-	-238	-0-	134	2		N	-0-		-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-		-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-		-0-
*08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-		-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 10338 - 11726												
*03	3658 X	3267	-0-	-391	-0-	3266	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*04	3540 X	3110	-0-	-430	-0-	3109	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	3658 X	3049	-0-	-609	-0-	3049	2		N	-0-		-0-
06	3330 X	3151	-0-	-179	-0-	3151	2		N	-0-		-0-
*07	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2		N	-0-		-0-
*08	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2		N	-0-		-0-
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-				N	NO RPT		-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11443 - 11596												
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-		-0-
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-		-0-
06	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-		-0-
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-		-0-
*08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11480 - 11736												
04	390 N	323	-0-	-67	-0-	323	2		N	-0-		-0-
05	372 N	266	-0-	-106	-0-	266	2		N	-0-		-0-
06	330 N	235	-0-	-95	-0-	235	2		N	-0-		-0-
07	341 N	243	-0-	-98	-0-	243	2		N	-0-		-0-
08	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2		N	-0-		-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660												
04	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2		N	-0-		-0-
05	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2		N	-0-		-0-
06	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2		N	-0-		-0-
07	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2		N	-0-		-0-
08	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2		N	-0-		-0-
09	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631												
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	570 N	500	-0-	-70	-0-	500 2	N	-0-			-0-	
05	589 N	533	-0-	-56	-0-	533 2	N	-0-			-0-	
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	N	-0-			-0-	
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-			-0-	
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-			-0-	
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT			-0-	
WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330												
04	1080 N	981	-0-	-99	-0-	980 2	1 9 Y	1	1 8		-0-	
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2	Y	-0-			-0-	
06	960 N	888	-0-	-72	-0-	888 2	Y	-0-			-0-	
07	1023 N	883	-0-	-140	-0-	882 2	1 9 Y	1	1 8		-0-	
08	992 N	824	-0-	-168	-0-	823 2	1 9 Y	1	1 8		-0-	
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-		Y	NO RPT			-0-	
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128												
04	1530 N	1519	-0-	-11	-0-	1519 2	N	-0-			-0-	
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2	N	-0-			-0-	
06	1530 N	1318	-0-	-212	-0-	1318 2	N	-0-			-0-	
07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2	N	-0-			-0-	
08	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	1479 2	N	-0-			-0-	
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-		N	NO RPT			-0-	
MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870												
04	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722 2	Y	-0-			-0-	
05	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2	Y	-0-			-0-	
06	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2	Y	-0-			-0-	
07	2294 X	1923	-0-	-371	-0-	1923 2	Y	-0-			-0-	
*08	2294 X	1766	-0-	-528	-0-	1766 2	Y	-0-			-0-	
09	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-		Y	NO RPT			-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870												
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	Y	-0-			-0-	
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	Y	-0-			-0-	
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	Y	-0-			-0-	
07	341 N	49	-0-	-292	-0-	49 2	Y	-0-			-0-	
08	403 N	60	-0-	-343	-0-	60 2	Y	-0-			-0-	
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		Y	NO RPT			-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805												
04	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 2	Y	-0-			-0-	
05	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194 2	Y	-0-			-0-	
06	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219 2	Y	-0-			-0-	
07	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294 2	Y	-0-			-0-	
08	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130 2	Y	-0-			-0-	
09	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-		Y	NO RPT			-0-	
THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862														
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785														
04	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			Y	-0-			-0-
05	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			Y	-0-			-0-
06	2730 X	2599	-0-	-131	-0-	2599	2			Y	-0-			-0-
07	3317 X	2920	-0-	-397	-0-	2920	2			Y	-0-			-0-
08	3317 X	2810	-0-	-507	-0-	2810	2			Y	-0-			-0-
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795														
04	1980 N	1820	-0-	-160	-0-	1820	2			Y	-0-			-0-
05	1922 N	1685	-0-	-237	-0-	1685	2			Y	-0-			-0-
06	1770 N	1613	-0-	-157	-0-	1613	2			Y	-0-			-0-
07	1891 N	1666	-0-	-225	-0-	1666	2			Y	-0-			-0-
*08	1674 N	1540	-0-	-134	-0-	1540	2			Y	-0-			-0-
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848														
04	1020 N	1004	-0-	-16	-0-	1004	2			Y	-0-			-0-
05	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2			Y	-0-			-0-
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-			-0-
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-			-0-
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-			-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028														
04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-			-0-
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-			-0-
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-			-0-
07	1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1291	2			Y	-0-			-0-
*08	1364 N	1178	-0-	-186	-0-	1178	2			Y	-0-			-0-
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908														
04	750 N	719	-0-	-31	-0-	719	2			Y	-0-			-0-
05	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	2			Y	-0-			-0-
06	690 N	570	-0-	-120	-0-	570	2			Y	-0-			-0-
07	744 N	552	-0-	-192	-0-	552	2			Y	-0-			-0-
08	744 N	467	-0-	-277	-0-	467	2			Y	-0-			-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY																	
NEWSOM, C. A. ESTATE																	
//CONT.// 32950 285										NON-ASSOCIATED							
//CONT.// 386310																	
WELL #: 12										RRCID -> 180552		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 12920		PERF.10618 - 12752	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 180592		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916	
04	990	N	581	-0-	-409	-0-	581	2			Y	-0-				-0-	
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-				-0-	
06	1230	N	868	-0-	-362	-0-	868	2			Y	-0-				-0-	
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-				-0-	
*08	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			Y	-0-				-0-	
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT				-0-	
EPPEs, FRED R.										WELL #: 6		RRCID -> 181040		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756	
04	1170	X	72	-0-	-1098	-0-	72	2			Y	-0-				-0-	
05	961	X	221	-0-	-740	-0-	221	2			Y	-0-				-0-	
06	270	X	35	-0-	-235	-0-	35	2			Y	-0-				-0-	
07	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-				-0-	
08	217	X	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-				-0-	
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT				-0-	
SCHILL, MARY JANE										WELL #: 1		RRCID -> 181366		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977	
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-				-0-	
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-				-0-	
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-				-0-	
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-				-0-	
*08	3100	N	3218	-0-	118	-0-	3218	2			Y	-0-				-0-	
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT				-0-	
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 14		RRCID -> 181445		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871	
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-				-0-	
05	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	1850	2			Y	-0-				-0-	
06	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1849	2			Y	-0-				-0-	
07	1922	N	1733	-0-	-189	-0-	1733	2			Y	-0-				-0-	
08	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1747	2			Y	-0-				-0-	
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT				-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 181595		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828	
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-				-0-	
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-				-0-	
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-				-0-	
07	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	2			Y	-0-				-0-	
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-				-0-	
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT				-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 13		RRCID -> 181780		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789	
04	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			Y	-0-				-0-	
05	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			Y	-0-				-0-	
06	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			Y	-0-				-0-	
07	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			Y	-0-				-0-	
08	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			Y	-0-				-0-	
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
MCSWANE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	181864	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13034	PERF.12068	- 12912	
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	
04	2130 N	2127	-0-	-3	-0-	2120	2	7	9	Y	6	6 8		-0-	
05	2201 N	2126	-0-	-75	-0-	2123	2	3	9	Y	3	3 8		-0-	
06	2130 N	2128	-0-	-2	-0-	2127	2	1	9	Y	1	1 8		-0-	
07	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2574	2	2	9	Y	2	2 8		-0-	
08	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2506	2	2	9	Y	2	2 8		-0-	
09	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT			-0-	
THOMPSON, C. C.				WELL #:	10	RRCID ->	181996	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12955	PERF.10745	- 12827	
04	600 N	305	-0-	-295	-0-	305	2			Y	-0-			-0-	
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-			-0-	
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-			-0-	
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-			-0-	
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-			-0-	
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			-0-	
THOMPSON, C. C.				WELL #:	9	RRCID ->	182058	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL	DEPTH	12990	PERF. 8291	- 12916	
04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-			-0-	
05	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-			-0-	
06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-			-0-	
07	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-			-0-	
08	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-			-0-	
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT			-0-	
COCHRUM GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	182151	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL	DEPTH	13070	PERF. 8370	- 12825	
04	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			Y	-0-			-0-	
05	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-			-0-	
06	3090 X	3067	-0-	-23	-0-	3067	2			Y	-0-			-0-	
07	3193 X	2304	-0-	-889	-0-	2304	2			Y	-0-			-0-	
*08	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			Y	-0-			-0-	
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MCWATTERS, T. H.				WELL #:	13	RRCID ->	182223	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12975	PERF.10555	- 12795	
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-			-0-	
05	868 N	857	-0-	-11	-0-	857	2			Y	-0-			-0-	
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-			-0-	
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-			-0-	
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-			-0-	
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MCWATTERS, T. H.				WELL #:	12	RRCID ->	182814	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13005	PERF.10776	- 12792	
04	930 N	600	-0-	-330	-0-	600	2			Y	-0-			-0-	
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-			-0-	
06	720 N	581	-0-	-139	-0-	581	2			Y	-0-			-0-	
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-			-0-	
08	775 N	636	-0-	-139	-0-	636	2			Y	-0-			-0-	
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	14	RRCID ->	182835	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.10782	- 12786	
04	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-			-0-	
05	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-			-0-	
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-			-0-	
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-			-0-	
08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-			-0-	
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702														
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
04	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-			-0-
05	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-			-0-
06	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-			-0-
07	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-			-0-
*08	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-			-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841														
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-			-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-			-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-			-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-			-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836														
04	180 N	38	-0-	-142	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
05	682 N	56	-0-	-626	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
06	660 N	25	-0-	-635	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
*08	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748														
04	3000 N	7415	-0-	4415	11671	7415	2			Y	-0-			-0-
05	18541 X	6870	-0-	-11671	-0-	6870	2			Y	-0-			-0-
06	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			Y	-0-			-0-
07	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			Y	-0-			-0-
08	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			Y	-0-			-0-
09	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776														
04	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			Y	-0-			-0-
05	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			Y	-0-			-0-
06	3300 X	3144	-0-	-156	-0-	3144	2			Y	-0-			-0-
07	3410 X	2870	-0-	-540	-0-	2870	2			Y	-0-			-0-
08	3410 X	3076	-0-	-334	-0-	3076	2			Y	-0-			-0-
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915														
04	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			Y	-0-			-0-
05	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			Y	-0-			-0-
06	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			Y	-0-			-0-
07	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			Y	-0-			-0-
*08	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			Y	-0-			-0-
09	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765														
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-			-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-			-0-
07	186 N	59	-0-	-127	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
08	279 N	18	-0-	-261	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
SCHILL, MARY JANE				WELL #:	2	RRCID ->	184173	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13020	PERF.11410	- 12838					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-		362	2			Y	-0-					-0-	
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	-0-		330	2			Y	-0-					-0-	
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-		367	2			Y	-0-					-0-	
07	372 N	354	-0-	-18	-0-	-0-		354	2			Y	-0-					-0-	
08	341 N	318	-0-	-23	-0-	-0-		318	2			Y	-0-					-0-	
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

THOMPSON, C. C.				WELL #:	13	RRCID ->	184312	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13026	PERF.10728	- 12751					
04	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	-0-		2878	2			Y	-0-					-0-	
05	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	-0-		2834	2			Y	-0-					-0-	
06	3000 N	3019	-0-	19	-0-	19		3019	2			Y	-0-					-0-	
07	3100 N	3108	-0-	8	-0-	27		3108	2			Y	-0-					-0-	
08	2704 N	2677	-0-	-27	-0-	-0-		2677	2			Y	-0-					-0-	
09	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	15	RRCID ->	184315	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12920	PERF.10716	- 12785					
04	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	-0-		2243	2			Y	-0-					-0-	
05	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	-0-		2781	2			Y	-0-					-0-	
06	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	-0-		2436	2			Y	-0-					-0-	
07	2325 N	2250	-0-	-75	-0-	-0-		2250	2			Y	-0-					-0-	
08	2790 N	1892	-0-	-898	-0-	-0-		1892	2			Y	-0-					-0-	
09	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

MCWATTERS, T. H.				WELL #:	17	RRCID ->	184427	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.10496	- 12812					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

MCWATTERS, T. H.				WELL #:	18	RRCID ->	184952	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12970	PERF.10992	- 12911					
04	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	-0-		2353	2			Y	-0-					-0-	
05	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	-0-		2442	2			Y	-0-					-0-	
06	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	-0-		2393	2			Y	-0-					-0-	
07	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	-0-		2359	2			Y	-0-					-0-	
08	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	-0-		2075	2			Y	-0-					-0-	
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	20	RRCID ->	185053	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12962	PERF.10582	- 12907					
04	2760 X	2550	-0-	-210	-0-	-0-		2550	2			Y	-0-					-0-	
05	2852 X	2079	-0-	-773	-0-	-0-		2079	2			Y	-0-					-0-	
06	2760 X	1551	-0-	-1209	-0-	-0-		1551	2			Y	-0-					-0-	
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	19	RRCID ->	185129	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12959	PERF.10768	- 12805					
04	3090 X	2972	-0-	-118	-0-	-0-		2972	2			Y	-0-					-0-	
05	3193 X	2872	-0-	-321	-0-	-0-		2872	2			Y	-0-					-0-	
06	3120 X	2039	-0-	-1081	-0-	-0-		2039	2			Y	-0-					-0-	
07	3224 X	2811	-0-	-413	-0-	-0-		2811	2			Y	-0-					-0-	
08	3224 X	2858	-0-	-366	-0-	-0-		2858	2			Y	-0-					-0-	
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
BARNARD GAS UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 185524															
COMPL. DATE 09/28/2007															
TOTAL DEPTH 13000															
PERF. 8614 - 12886															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	Y	-0-				-0-		
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	Y	-0-				-0-		
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	Y	-0-				-0-		
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	Y	-0-				-0-		
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	Y	-0-				-0-		
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT				-0-		
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 21															
RRCID -> 185903															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12930															
PERF.10764 - 12810															
04	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2	Y	-0-				-0-		
05	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2	Y	-0-				-0-		
06	3210 X	2637	-0-	-573	-0-	2637	2	Y	-0-				-0-		
07	3317 X	2563	-0-	-754	-0-	2563	2	Y	-0-				-0-		
08	3317 X	3230	-0-	-87	-0-	3230	2	Y	-0-				-0-		
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			Y	NO RPT				-0-		
THOMPSON, C. C.															
WELL #: 12															
RRCID -> 185939															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13015															
PERF.10643 - 12920															
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	Y	-0-				-0-		
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	Y	-0-				-0-		
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	Y	-0-				-0-		
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	Y	-0-				-0-		
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	Y	-0-				-0-		
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT				-0-		
EPPEP, FRED R.															
WELL #: 8															
RRCID -> 185961															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12990															
PERF.10710 - 12820															
04	360 N	62	-0-	-298	-0-	62	2	Y	-0-				-0-		
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-				-0-		
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2	Y	-0-				-0-		
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	Y	-0-				-0-		
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-				-0-		
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT				-0-		
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 22															
RRCID -> 185974															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12890															
PERF.10706 - 12753															
04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2	Y	-0-				-0-		
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2	Y	-0-				-0-		
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2	Y	-0-				-0-		
07	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2	Y	-0-				-0-		
08	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2	Y	-0-				-0-		
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT				-0-		
COCHRUM GAS UNIT															
WELL #: 8															
RRCID -> 186092															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12950															
PERF.10674 - 12792															
04	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2	Y	-0-				-0-		
05	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2	Y	-0-				-0-		
06	3180 X	2569	-0-	-611	-0-	2569	2	Y	-0-				-0-		
07	3286 X	3157	-0-	-129	-0-	3157	2	Y	-0-				-0-		
08	3286 X	2969	-0-	-317	-0-	2969	2	Y	-0-				-0-		
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			Y	NO RPT				-0-		
CAGLE GAS UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 186172															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13025															
PERF.11088 - 12881															
04	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3146	2	3 9 Y	3	3 8			-0-		
05	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3151	2	4 9 Y	4	4 8			-0-		
06	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3032	2	1 9 Y	1	1 8			-0-		
07	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2802	2	4 9 Y	4	4 8			-0-		
08	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3865	2	9 9 Y	8	8 8			-0-		
09	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-			Y	NO RPT				-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
EPPE, FRED R.															
WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			Y	-0-				-0-
05	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-				-0-
06	3000 N	3088	-0-	88	88	3088	2			Y	-0-				-0-
07	2573 N	2293	-0-	-280	-0-	2293	2			Y	-0-				-0-
08	1922 N	1813	-0-	-109	-0-	1813	2			Y	-0-				-0-
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT				-0-
THOMPSON, C.C.															
WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743															
04	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-				-0-
05	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			Y	-0-				-0-
06	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			Y	-0-				-0-
07	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			Y	-0-				-0-
08	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			Y	-0-				-0-
09	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT				-0-
MCWATTERS, T. H.															
WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839															
04	1020 N	864	-0-	-156	-0-	864	2			Y	-0-				-0-
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-				-0-
06	870 N	843	-0-	-27	-0-	843	2			Y	-0-				-0-
07	899 N	869	-0-	-30	-0-	869	2			Y	-0-				-0-
08	899 N	864	-0-	-35	-0-	864	2			Y	-0-				-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT				-0-
EPPE, FRED R.															
WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838															
04	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-				-0-
05	1798 N	1738	-0-	-60	-0-	1738	2			Y	-0-				-0-
06	1890 N	1677	-0-	-213	-0-	1677	2			Y	-0-				-0-
07	2046 N	1205	-0-	-841	-0-	1205	2			Y	-0-				-0-
08	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-				-0-
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT				-0-
EPPE, FRED R.															
WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935															
04	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			Y	-0-				-0-
05	4123 X	4055	-0-	-68	-0-	4055	2			Y	-0-				-0-
06	2340 X	1958	-0-	-382	-0-	1958	2			Y	-0-				-0-
07	4123 X	4108	-0-	-15	-0-	4108	2			Y	-0-				-0-
*08	4123 X	2317	-0-	-1806	-0-	2317	2			Y	-0-				-0-
09	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT															
WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888															
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-				-0-
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-				-0-
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-				-0-
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-				-0-
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-				-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976															
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-				-0-
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-				-0-
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-				-0-
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-				-0-
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-				-0-
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
KNIGHT "B" II GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	690 N	680	-0-	-10	-0-	680 2				N	-0-			-0-	
05	713 N	703	-0-	-10	-0-	703 2				N	-0-			-0-	
06	690 N	675	-0-	-15	-0-	675 2				N	-0-			-0-	
07	713 N	690	-0-	-23	-0-	690 2				N	-0-			-0-	
08	713 N	685	-0-	-28	-0-	685 2				N	-0-			-0-	
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			-0-	
POLLARD, J. M.														WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880	
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2				Y	-0-			-0-	
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2				Y	-0-			-0-	
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2				Y	-0-			-0-	
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2				Y	-0-			-0-	
08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2				Y	-0-			-0-	
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT			-0-	
COCHRUM GAS UNIT														WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939	
04	2970 X	2612	-0-	-358	-0-	2612 2				Y	-0-			-0-	
05	3038 X	2728	-0-	-310	-0-	2728 2				Y	-0-			-0-	
06	2940 X	2711	-0-	-229	-0-	2711 2				Y	-0-			-0-	
07	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812 2				Y	-0-			-0-	
08	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755 2				Y	-0-			-0-	
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT			-0-	
KINDON GAS UNIT #1														WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844	
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	120 2				Y	-0-			-0-	
05	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2				Y	-0-			-0-	
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 2				Y	-0-			-0-	
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2				Y	-0-			-0-	
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 2				Y	-0-			-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MCWATTERS, T. H.														WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839	
04	360 N	318	-0-	-42	-0-	318 2				Y	-0-			-0-	
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2				Y	-0-			-0-	
06	360 N	322	-0-	-38	-0-	322 2				Y	-0-			-0-	
07	341 N	315	-0-	-26	-0-	315 2				Y	-0-			-0-	
08	372 N	301	-0-	-71	-0-	301 2				Y	-0-			-0-	
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-	
COCHRUM GAS UNIT														WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884	
04	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554 2				Y	-0-			-0-	
05	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2				Y	-0-			-0-	
06	2370 X	2247	-0-	-123	-0-	2247 2				Y	-0-			-0-	
07	3317 X	2205	-0-	-1112	-0-	2205 2				Y	-0-			-0-	
*08	3317 X	2019	-0-	-1298	-0-	2019 2				Y	-0-			-0-	
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT			-0-	
THOMPSON, C. C.														WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824	
04	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780 2				Y	-0-			-0-	
05	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 2				Y	-0-			-0-	
06	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000 2				Y	-0-			-0-	
07	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108 2				Y	-0-			-0-	
08	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841 2				Y	-0-			-0-	
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
THOMPSON, C. C.				WELL #:	16	RRCID -> 188275		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12940		PERF.10744 - 12820					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04	1440 N	1386	-0-	-54	-0-		1386 2				Y	-0-			-0-		
05	1364 N	1341	-0-	-23	-0-		1341 2				Y	-0-			-0-		
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-		1336 2				Y	-0-			-0-		
07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-						Y	-0-			-0-		
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-						Y	-0-			-0-		
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-						Y	NO RPT			-0-		

WORTHY "A" GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 188331		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080		PERF. 8345 - 12962					
04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-		1808 2				Y	-0-			-0-		
05	1798 N	1594	-0-	-204	-0-		1594 2				Y	-0-			-0-		
06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-		1884 2				Y	-0-			-0-		
07	1798 N	1750	-0-	-48	-0-		1750 2				Y	-0-			-0-		
*08	1581 N	1316	-0-	-265	-0-		1316 2				Y	-0-			-0-		
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-						Y	NO RPT			-0-		

THOMPSON, C. C.				WELL #:	17	RRCID -> 188485		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10652 - 12855					
04	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-		2839 2				Y	-0-			-0-		
05	1922 X	1382	-0-	-540	-0-		1382 2				Y	-0-			-0-		
06	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-		2131 2				Y	-0-			-0-		
07	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-		2670 2				Y	-0-			-0-		
08	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-		2266 2				Y	-0-			-0-		
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-						Y	NO RPT			-0-		

J. M. POLLARD GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID -> 188765		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13110		PERF.10782 - 12941					
04	2190 N	2074	-0-	-116	-0-		2074 2				Y	-0-			-0-		
05	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-		2150 2				Y	-0-			-0-		
06	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-		2089 2				Y	-0-			-0-		
07	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-		2402 2				Y	-0-			-0-		
08	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-		2443 2				Y	-0-			-0-		
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-						Y	NO RPT			-0-		

KINDON GAS UNIT #1				WELL #:	9	RRCID -> 188796		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8381 - 12836					
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-		1626 2				Y	-0-			-0-		
05	1612 N	788	-0-	-824	-0-		788 2				Y	-0-			-0-		
06	1200 N	529	-0-	-671	-0-		529 2				Y	-0-			-0-		
07	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-		1970 2				Y	-0-			-0-		
08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-		2208 2				Y	-0-			-0-		
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-						Y	NO RPT			-0-		

KINDON GAS UNIT #1				WELL #:	6	RRCID -> 188915		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13125		PERF. 8566 - 12876					
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-		300 2				Y	-0-			-0-		
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-		368 2				Y	-0-			-0-		
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-		513 2				Y	-0-			-0-		
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-		656 2				Y	-0-			-0-		
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-		422 2				Y	-0-			-0-		
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-						Y	NO RPT			-0-		

KINDON GAS UNIT #1				WELL #:	8	RRCID -> 188925		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 13030		PERF.10999 - 12882					
04	90 N	62	-0-	-28	-0-		62 2				Y	-0-			-0-		
05	62 N	42	-0-	-20	-0-		42 2				Y	-0-			-0-		
06	60 N	28	-0-	-32	-0-		28 2				Y	-0-			-0-		
07	62 N	61	-0-	-1	-0-		61 2				Y	-0-			-0-		
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46 2				Y	-0-			-0-		
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT			-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CPTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY																										
KINDON GAS UNIT #1																										
WELL #: 7												RRCID -> 188930			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13117			PERF. 8658 - 12075					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
MCSWANE GAS UNIT												WELL #: 6			RRCID -> 188944			COMPL. DATE 05/13/2002			TOTAL DEPTH 13100			PERF. 11798 - 12122		
04		731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-		731	2			Y	-0-					-0-							
05		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-		1046	2			Y	-0-					-0-							
06		798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-		798	2			Y	-0-					-0-							
07		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-		1008	2			Y	-0-					-0-							
08		962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-		962	2			Y	-0-					-0-							
09	390 N	NO RPT	-0-	-0-	-390	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
MCSWANE GAS UNIT												WELL #: 4			RRCID -> 188945			COMPL. DATE 01/03/2011			TOTAL DEPTH 12293			PERF. 11395 - 12146		
04		1740 N	1546	-0-	-194	-0-	-0-		1545	2	1	9	Y	1		1	8		-0-							
05		1643 N	1000	-0-	-643	-0-	-0-		999	2	1	9	Y	1		1	8		-0-							
06		1620 N	1395	-0-	-225	-0-	-0-		1395	2			Y	-0-					-0-							
07		1612 N	1461	-0-	-151	-0-	-0-		1459	2	2	9	Y	2		2	8		-0-							
08		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-		1182	2	1	9	Y	1		1	8		-0-							
09	1410 N	NO RPT	-0-	-0-	-1410	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1												WELL #: 8			RRCID -> 188951			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13065			PERF. 11020 - 12952		
04		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-		1022	2			Y	-0-					-0-							
05		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-		1055	2			Y	-0-					-0-							
06		995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-		995	2			Y	-0-					-0-							
07		1054 N	1012	-0-	-42	-0-	-0-		1012	2			Y	-0-					-0-							
08		1054 N	1009	-0-	-45	-0-	-0-		1009	2			Y	-0-					-0-							
09	990 N	NO RPT	-0-	-0-	-990	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1												WELL #: 5			RRCID -> 189016			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13070			PERF. 11110 - 12830		
04		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	-0-		1742	2	7	9	Y	6		6	8		-0-							
05		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	-0-		1692	2	1	9	Y	1		1	8		-0-							
06		1200 N	1183	-0-	-17	-0-	-0-		1183	2			Y	-0-					-0-							
07		1581 N	1266	-0-	-315	-0-	-0-		1266	2			Y	-0-					-0-							
08		1581 N	1472	-0-	-109	-0-	-0-		1472	2			Y	-0-					-0-							
09	1170 N	NO RPT	-0-	-0-	-1170	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1												WELL #: 7			RRCID -> 189022			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13100			PERF. 10787 - 12830		
04		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	-0-		2769	2			Y	-0-					-0-							
05		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	-0-		3544	2			Y	-0-					-0-							
06		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	-0-		3386	2			Y	-0-					-0-							
07		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	-0-		3563	2			Y	-0-					-0-							
08		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	-0-		3559	2			Y	-0-					-0-							
09	3420 X	NO RPT	-0-	-0-	-3420	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1												WELL #: 6			RRCID -> 189049			COMPL. DATE 12/14/2016			TOTAL DEPTH 13102			PERF. 8442 - 12872		
04		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	-0-		2877	2	9	9	Y	8		8	8		-0-							
05		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	-0-		2990	2	15	9	Y	14		14	8		-0-							
06		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	-0-		2966	2	4	9	Y	4		4	8		-0-							
07		3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	-0-		3042	2	8	9	Y	7		7	8		-0-							
08		3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	-0-		3057	2	6	9	Y	5		5	8		-0-							
09	1230 N	NO RPT	-0-	-0-	-1230	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
COCHRUM GAS UNIT															
WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	Y	-0-				-0-		
05	589 N	479	-0-	-110	-0-	479	2	Y	-0-				-0-		
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	Y	-0-				-0-		
07	620 N	554	-0-	-66	-0-	554	2	Y	-0-				-0-		
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	Y	-0-				-0-		
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT				-0-		
THOMPSON, C. C.														WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898	
04	2010 N	894	-0-	-1116	-0-	894	2	Y	-0-				-0-		
05	2077 N	1676	-0-	-401	-0-	1676	2	Y	-0-				-0-		
06	1470 N	1114	-0-	-356	-0-	1114	2	Y	-0-				-0-		
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	Y	-0-				-0-		
08	1674 N	1038	-0-	-636	-0-	1038	2	Y	-0-				-0-		
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT				-0-		
MCWATTERS, T. H.														WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876	
04	810 N	806	-0-	-4	-0-	806	2	Y	-0-				-0-		
05	837 N	828	-0-	-9	-0-	828	2	Y	-0-				-0-		
06	810 N	792	-0-	-18	-0-	792	2	Y	-0-				-0-		
07	837 N	818	-0-	-19	-0-	818	2	Y	-0-				-0-		
08	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	2	Y	-0-				-0-		
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT				-0-		
NEWSOM, C. A. ESTATE														WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807	
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	Y	-0-				-0-		
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	Y	-0-				-0-		
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	Y	-0-				-0-		
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	Y	-0-				-0-		
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	Y	-0-				-0-		
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT				-0-		
THOMPSON, C. C.														WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827	
04	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2	Y	-0-				-0-		
05	2387 N	1916	-0-	-471	-0-	1916	2	Y	-0-				-0-		
06	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2	Y	-0-				-0-		
07	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2	Y	-0-				-0-		
08	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2	Y	-0-				-0-		
09	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-			Y	NO RPT				-0-		
THOMPSON, C. C.														WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904	
04	3000 N	3062	-0-	62	62	3062	2	Y	-0-				-0-		
05	3100 N	4029	-0-	929	991	4029	2	Y	-0-				-0-		
06	3000 N	3152	-0-	152	1143	3152	2	Y	-0-				-0-		
07	4143 X	3000	-0-	-1143	-0-	3000	2	Y	-0-				-0-		
08	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2	Y	-0-				-0-		
09	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-			Y	NO RPT				-0-		
COCHRUM GAS UNIT														WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981	
04	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2	Y	-0-				-0-		
05	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2	Y	-0-				-0-		
06	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2	Y	-0-				-0-		
07	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2	Y	-0-				-0-		
08	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2	Y	-0-				-0-		
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT				-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
REED "P" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1860 N	1430	-0-	-430	-0-	1430	2		Y	-0-				-0-
05	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		Y	-0-				-0-
06	2190 N	1819	-0-	-371	-0-	1819	2		Y	-0-				-0-
07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		Y	-0-				-0-
08	1953 N	1685	-0-	-268	-0-	1685	2		Y	-0-				-0-
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-				Y	NO RPT				-0-
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912														
04	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2		Y	-0-				-0-
05	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2		Y	-0-				-0-
06	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2		Y	-0-				-0-
07	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2		Y	-0-				-0-
08	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2		Y	-0-				-0-
09	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-				Y	NO RPT				-0-
EPPES, FRED R.														
WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835														
04	1080 N	963	-0-	-117	-0-	963	2		Y	-0-				-0-
05	1240 N	1011	-0-	-229	-0-	1011	2		Y	-0-				-0-
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		Y	-0-				-0-
07	992 N	765	-0-	-227	-0-	765	2		Y	-0-				-0-
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		Y	-0-				-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				Y	NO RPT				-0-
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814														
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		Y	-0-				-0-
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		Y	-0-				-0-
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		Y	-0-				-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		Y	-0-				-0-
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-				-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851														
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869														
04	990 N	659	-0-	-331	-0-	659	2		Y	-0-				-0-
05	1023 N	651	-0-	-372	-0-	651	2		Y	-0-				-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		Y	-0-				-0-
07	682 N	547	-0-	-135	-0-	547	2		Y	-0-				-0-
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		Y	-0-				-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				Y	NO RPT				-0-
EPPES, FRED R.														
WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016														
04	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2		Y	-0-				-0-
05	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2		Y	-0-				-0-
06	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2		Y	-0-				-0-
07	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2		Y	-0-				-0-
08	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2		Y	-0-				-0-
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-				Y	NO RPT				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
BARNARD GAS UNIT																			
WELL #: 3										RRCID -> 190491		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13275		PERF.11560 - 12887			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
04	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-			
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-			
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-			
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-			
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-			
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-			
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 21		RRCID -> 190550		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12925		PERF.10608 - 12814	
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-			
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-			
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-			
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-			
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-			
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-			
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 190806		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13133		PERF.10786 - 11990	
04	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					-0-			
05	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-					-0-			
06	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	2			Y	-0-					-0-			
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-			
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					-0-			
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-			
EPPES, FRED R.										WELL #: 14		RRCID -> 190835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13115		PERF.10640 - 12966	
04	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-			
05	2542 N	2372	-0-	-170	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-			
06	2340 N	1825	-0-	-515	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-			
07	2356 N	2271	-0-	-85	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-			
08	2387 N	2167	-0-	-220	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-			
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-0-			
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 24		RRCID -> 190842		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13016		PERF.11004 - 12860	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-			
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
CAGLE GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 190851		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13047		PERF.12084 - 12916	
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-			
05	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					-0-			
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-			
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-			
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-			
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-			
EPPES, FRED R.										WELL #: 15		RRCID -> 190897		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10726 - 12872	
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-					-0-			
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					-0-			
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-					-0-			
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-			
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-			
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WORTHY 'A'														
WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) UNDERAGE			CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-	
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-			-0-	
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-	
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-			-0-	
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		Y	-0-			-0-	
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT			-0-	
EPPEs, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812														
04	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		Y	-0-			-0-	
05	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2		Y	-0-			-0-	
06	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2		Y	-0-			-0-	
07	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2		Y	-0-			-0-	
08	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2		Y	-0-			-0-	
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-				Y	NO RPT			-0-	
EPPEs, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140														
04	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2		Y	-0-			-0-	
05	341 N	164	-0-	-177	-0-	164	2		Y	-0-			-0-	
06	420 N	159	-0-	-261	-0-	159	2		Y	-0-			-0-	
07	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	2		Y	-0-			-0-	
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		Y	-0-			-0-	
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT			-0-	
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362														
04	660 N	602	-0-	-58	-0-	602	2		N	-0-			-0-	
05	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	2		N	-0-			-0-	
06	630 N	566	-0-	-64	-0-	566	2		N	-0-			-0-	
07	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	2		N	-0-			-0-	
*08	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	2		N	-0-			-0-	
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			-0-	
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710														
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-			-0-	
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-			-0-	
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-			-0-	
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-			-0-	
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-			-0-	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT			-0-	
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886														
04	1380 N	1334	-0-	-46	-0-	1334	2		Y	-0-			-0-	
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		Y	-0-			-0-	
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		Y	-0-			-0-	
07	1364 N	1325	-0-	-39	-0-	1325	2		Y	-0-			-0-	
08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		Y	-0-			-0-	
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-				Y	NO RPT			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 25														
RRCID -> 191272														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13035													PERF.10888 - 12878	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1020 N	986	-0-	-34	-0-	986 2							-0-	
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2							-0-	
06	990 N	976	-0-	-14	-0-	976 2							-0-	
07	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	1020 2							-0-	
08	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	1006 2							-0-	
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-								-0-	
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 10														
RRCID -> 191329														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13150													PERF.11152 - 12891	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 11														
RRCID -> 191335														
COMPL. DATE 07/28/2007														
TOTAL DEPTH 13180													PERF. 8855 - 12116	
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1426 2	4 9	Y	4	4	8		-0-	
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1454 2	12 9	Y	11	11	8		-0-	
06	1380 N	1313	-0-	-67	-0-	1309 2	4 9	Y	4	4	8		-0-	
07	1488 N	1415	-0-	-73	-0-	1409 2	6 9	Y	5	5	8		-0-	
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1584 2	1 9	Y	1	1	8		-0-	
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-								-0-	
SCHILL, MARY JANE														
WELL #: 3														
RRCID -> 191365														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13112													PERF.10865 - 12858	
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		Y	-0-				-0-	
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 2		Y	-0-				-0-	
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	299 2		Y	-0-				-0-	
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		Y	-0-				-0-	
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	297 2		Y	-0-				-0-	
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-								-0-	
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 11														
RRCID -> 191494														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13030													PERF.10680 - 12889	
04	1230 N	983	-0-	-247	-0-	983 2		Y	-0-				-0-	
05	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682 2		Y	-0-				-0-	
06	1710 N	1135	-0-	-575	-0-	1135 2		Y	-0-				-0-	
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2		Y	-0-				-0-	
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2		Y	-0-				-0-	
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-								-0-	
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1														
WELL #: 2														
RRCID -> 191902														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13150													PERF.11078 - 12900	
04	420 N	353	-0-	-67	-0-	353 2		Y	-0-				-0-	
05	434 N	411	-0-	-23	-0-	411 2		Y	-0-				-0-	
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		Y	-0-				-0-	
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		Y	-0-				-0-	
*08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		Y	-0-				-0-	
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-								-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 2														
RRCID -> 192091														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13105													PERF.12086 - 12920	
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-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
CAGLE GAS UNIT			WELL #:		3		RRCID -> 192154		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13117		PERF.10755 - 12874							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4899	2	2	9	Y	2		2	8			-0-	
07	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4979	2	6	9	Y	5		5	8			-0-	
*08	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4077	2	6	9	Y	5		5	8			-0-	
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
CAGLE GAS UNIT			WELL #:		5		RRCID -> 192160		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11262 - 12942							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
CAGLE GAS UNIT			WELL #:		8		RRCID -> 192496		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11385 - 12872							
04	2520 N	2379	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	2377	2	2	9	Y	2		2	8			-0-	
05	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2695	2	1	9	Y	1		1	8			-0-	
06	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2591	2	1	9	Y	1		1	8			-0-	
07	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2585	2	3	9	Y	3		3	8			-0-	
08	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2684	2	2	9	Y	2		2	8			-0-	
09	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
KINDON GAS UNIT #1			WELL #:		12		RRCID -> 192548		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13040		PERF.10932 - 12858							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
EPPES, FRED R.			WELL #:		18		RRCID -> 192779		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8469 - 13012							
04	300 N	280	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-						-0-	
05	248 N	238	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-						-0-	
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-						-0-	
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-						-0-	
*08	248 N	224	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-						-0-	
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
EUBANKS UNIT NO. 1			WELL #:		4		RRCID -> 193305		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11068 - 11386							
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-						-0-	
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-						-0-	
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-						-0-	
*07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-						-0-	
*08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-						-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
WILBURN			WELL #:		3		RRCID -> 193351		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 13080		PERF.11670 - 12160							
04	1620 N	1428	-0-	-192	-0-	-0-	-0-	1427	2	1	9	Y	1		1	8			-0-	
05	2294 N	1616	-0-	-678	-0-	-0-	-0-	1614	2	2	9	Y	2		2	8			-0-	
06	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2611	2	1	9	Y	1		1	8			-0-	
07	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2253	2	3	9	Y	3		3	8			-0-	
08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1775	2	1	9	Y	1		1	8			-0-	
09	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
EUBANKS UNIT NO. 1																			
WELL #: 5										RRCID -> 193413		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12774		PERF.10432 - 12574			
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			
04	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-			
05	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-			
06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-			
*07	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-			
*08	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-			
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-			
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 23		RRCID -> 193430		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.11228 - 12808	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
CAGLE GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 193472		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 13107		PERF.10928 - 12180	
04	570 N	304	-0-	-266	-0-	304	2			Y	-0-					-0-			
05	589 N	238	-0-	-351	-0-	238	2			Y	-0-					-0-			
06	480 N	399	-0-	-81	-0-	399	2			Y	-0-					-0-			
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-			
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-			
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-			
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 24		RRCID -> 193477		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12894		PERF.10770 - 11480	
04	2580 N	2505	-0-	-75	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-			
05	2604 N	2515	-0-	-89	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-			
06	2430 N	2247	-0-	-183	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-			
07	2604 N	2289	-0-	-315	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-			
08	2511 N	2383	-0-	-128	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-			
09	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					-0-			
CAGLE GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 193487		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13126		PERF.11100 - 12899	
04	960 X	476	-0-	-484	-0-	476	2			Y	-0-					-0-			
05	992 X	637	-0-	-355	-0-	628	2			Y	8	8	8			-0-			
06	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4861	2			Y	4	4	8			-0-			
07	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4327	2			Y	14	14	8			-0-			
08	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3189	2			Y	6	6	8			-0-			
09	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-			
THOMAS, H. D. ET AL										WELL #: 4		RRCID -> 193501		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12695		PERF.11316 - 12549	
04	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-			
05	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-			
06	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-			
07	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-			
*08	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-			
09	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-			
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 193620		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12959		PERF.11352 - 12896	
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-			
05	651 N	603	-0-	-48	-0-	603	2			Y	-0-					-0-			
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-			
07	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2			Y	-0-					-0-			
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-			
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY															
KINDON GAS UNIT #1															
WELL #: 11															
RRCID -> 193659															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13074															
PERF.11090 - 12806															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HUDSON "B" GAS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 193734															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12850															
PERF.11417 - 12625															
04	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			Y	-0-				-0-
05	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-				-0-
06	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			Y	-0-				-0-
07	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-				-0-
08	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-				-0-
09	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT				-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 194109															
COMPL. DATE 03/21/2006															
TOTAL DEPTH 13049															
PERF. 8711 - 12012															
04	1800 N	1594	-0-	-206	-0-	1583	2	11	9	N	10	10	8		-0-
05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1746	2	20	9	N	18	18	8		-0-
06	1680 N	1675	-0-	-5	-0-	1668	2	7	9	N	6	6	8		-0-
07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1675	2	12	9	N	11	11	8		-0-
08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1768	2	8	9	N	7	7	8		-0-
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT				-0-
LARSON "A" II GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 194380															
COMPL. DATE 04/11/2011															
TOTAL DEPTH 12935															
PERF. 8337 - 12838															
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-				-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-				-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-				-0-
*07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-				-0-
*08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-				-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT				-0-
HUDSON "B" GAS UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 194751															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12950															
PERF.11272 - 12862															
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-				-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-				-0-
06	240 N	53	-0-	-187	-0-	53	2			N	-0-				-0-
*07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-				-0-
*08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-				-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 194756															
COMPL. DATE 03/01/2005															
TOTAL DEPTH 12760															
PERF.10385 - 12614															
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-				-0-
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-				-0-
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-				-0-
07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-				-0-
*08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-				-0-
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT				-0-
WILBURN															
WELL #: 4															
RRCID -> 194760															
COMPL. DATE 10/07/2007															
TOTAL DEPTH 13144															
PERF.11038 - 12198															
04	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4046	2	3	9	Y	3	3	8		-0-
05	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4105	2	4	9	Y	4	4	8		-0-
06	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3928	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
07	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3973	2	3	9	Y	3	3	8		-0-
08	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3939	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
09	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
FAILS GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 194954		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12938		PERF.11275 - 12772	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04		630 N	578	-0-	-52	-0-	578	2			N	-0-					-0-		
*05		651 N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					-0-		
*06		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-		
*07		589 N	330	-0-	-259	-0-	330	2			N	-0-					-0-		
*08		589 N	438	-0-	-151	-0-	438	2			N	-0-					-0-		
09		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-		
CAGLE GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 196009		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11060 - 12870	
04		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3191	2	10	9	Y	9				9	8	-0-	
05		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3132	2	20	9	Y	18				18	8	-0-	
06		3480 X	1773	-0-	-1707	-0-	1771	2	2	9	Y	2				2	8	-0-	
*07		3596 X	866	-0-	-2730	-0-	866	2			Y	-0-						-0-	
*08		3596 X	1000	-0-	-2596	-0-	999	2	1	9	Y	1				1	8	-0-	
09		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT						-0-	
FAILS GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 196057		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11088 - 12612	
04		360 N	355	-0-	-5	-0-	355	2			Y	-0-						-0-	
*05		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-						-0-	
*06		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-						-0-	
*07		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-						-0-	
*08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-						-0-	
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT						-0-	
EUBANKS UNIT NO. 1										WELL #: 8		RRCID -> 196243		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12821		PERF.11510 - 12638	
04		1050 N	724	-0-	-326	-0-	724	2			Y	-0-						-0-	
05		930 N	771	-0-	-159	-0-	771	2			Y	-0-						-0-	
06		2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-						-0-	
*07		3100 N	4714	-0-	1614	-0-	1614	2			Y	-0-						-0-	
*08		3100 N	5342	-0-	2242	-0-	3856	2			Y	-0-						-0-	
09		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-	2506				Y	NO RPT						-0-	
EUBANKS UNIT NO. 1										WELL #: 2		RRCID -> 196246		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12720		PERF.10430 - 11306	
04		2220 X	1539	-0-	-681	-0-	1539	2			Y	-0-						-0-	
*05		1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-						-0-	
*06		1740 X	1463	-0-	-277	-0-	1463	2			Y	-0-						-0-	
*07		1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-						-0-	
*08		1829 X	631	-0-	-1198	-0-	631	2			Y	-0-						-0-	
09		1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT						-0-	
EUBANKS UNIT NO. 1										WELL #: 1		RRCID -> 196356		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12714		PERF.11036 - 12516	
04		2610 X	2447	-0-	-163	-0-	2447	2			Y	-0-						-0-	
05		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			Y	-0-						-0-	
06		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-						-0-	
*07		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-						-0-	
*08		3162 X	2834	-0-	-328	-0-	2834	2			Y	-0-						-0-	
09		3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT						-0-	
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 196475		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13104		PERF.11360 - 12832	
04		810 N	751	-0-	-59	-0-	751	2			N	-0-						-0-	
*05		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-						-0-	
*06		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-						-0-	
*07		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-						-0-	
*08		806 N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-						-0-	
09		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT						-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
FAILS GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	196479	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL	DEPTH	13150	PERF.	10307	-	11470		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
*04		143 N	143	-0-	-0-	-0-		143 2			N	-0-						-0-
*05		272 N	272	-0-	-0-	-0-		272 2			N	-0-						-0-
*06		253 N	253	-0-	-0-	-0-		253 2			N	-0-						-0-
*07		155 N	137	-0-	-18	-0-		137 2			N	-0-						-0-
*08		186 N	122	-0-	-64	-0-		122 2			N	-0-						-0-
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT						-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	196485	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL	DEPTH	12375	PERF.	11942	-	12246		
04		1380 N	1264	-0-	-116	-0-		1264 2			Y	-0-						-0-
05		1581 N	1140	-0-	-441	-0-		1140 2			Y	-0-						-0-
06		1290 N	1050	-0-	-240	-0-		1050 2			Y	-0-						-0-
07		1302 N	1226	-0-	-76	-0-		1226 2			Y	-0-						-0-
*08		1147 N	1134	-0-	-13	-0-		1134 2			Y	-0-						-0-
09		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT						-0-

FAILS GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	196486	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.	10372	-	12630		
04		390 N	374	-0-	-16	-0-		374 2			Y	-0-						-0-
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-		315 2			Y	-0-						-0-
06		412 N	412	-0-	-0-	-0-		412 2			Y	-0-						-0-
07		421 N	421	-0-	-0-	-0-		421 2			Y	-0-						-0-
*08		369 N	369	-0-	-0-	-0-		369 2			Y	-0-						-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

BELL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	196497	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12985	PERF.	10968	-	11562		
04		439 N	439	-0-	-0-	-0-		439 2			N	-0-						-0-
05		589 N	320	-0-	-269	-0-		320 2			N	-0-						-0-
06		600 N	292	-0-	-308	-0-		292 2			N	-0-						-0-
*07		633 N	633	-0-	-0-	-0-		633 2			N	-0-						-0-
*08		523 N	523	-0-	-0-	-0-		523 2			N	-0-						-0-
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT						-0-

FAILS GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	196536	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12765	PERF.	10512	-	12656		
04		2700 X	171	-0-	-2529	-0-		171 2			Y	-0-						-0-
*05		2790 X	322	-0-	-2468	-0-		322 2			Y	-0-						-0-
*06		2670 X	287	-0-	-2383	-0-		287 2			Y	-0-						-0-
*07		2759 X	260	-0-	-2499	-0-		260 2			Y	-0-						-0-
*08		1054 X	186	-0-	-868	-0-		186 2			Y	-0-						-0-
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT						-0-

FAILS GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	196538	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12932	PERF.	10570	-	12720		
04		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-		2325 2			Y	-0-						-0-
*05		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-		2404 2			Y	-0-						-0-
*06		2040 N	1136	-0-	-904	-0-		1136 2			Y	-0-						-0-
*07		2902 N	2902	-0-	-0-	-0-		2902 2			Y	-0-						-0-
*08		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-		2648 2			Y	-0-						-0-
09		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT						-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	196540	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13020	PERF.	10686	-	12822		
04		2280 N	2099	-0-	-181	-0-		2099 2			Y	-0-						-0-
05		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-		2577 2			Y	-0-						-0-
06		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-		2274 2			Y	-0-						-0-
07		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-		2257 2			Y	-0-						-0-
08		2573 N	2293	-0-	-280	-0-		2293 2			Y	-0-						-0-
09		2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY														//CONT.// 386310											
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 5		RRCID -> 196542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10710 - 12921			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
04	3000 N	7340	-0-		4340			7674	7340	2		Y	-0-					-0-							
05	3100 N	7069	-0-		3969			11643	7069	2		Y	-0-					-0-							
06	17786 X	6143	-0-		-11643			-0-	6143	2		Y	-0-					-0-							
07	5770 X	5770	-0-		-0-			-0-	5770	2		Y	-0-					-0-							
08	3414 X	3414	-0-		-0-			-0-	3414	2		Y	-0-					-0-							
09	720 X	NO RPT	-0-		-720			-0-				Y	NO RPT					-0-							
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														WELL #: 4		RRCID -> 196604		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 12442		PERF.11974 - 12274			
04	1710 X	714	-0-		-996			-0-	714	2		Y	-0-					-0-							
05	1767 X	771	-0-		-996			-0-	771	2		Y	-0-					-0-							
06	1590 X	736	-0-		-854			-0-	736	2		Y	-0-					-0-							
07	811 N	811	-0-		-0-			-0-	811	2		Y	-0-					-0-							
*08	1228 N	1228	-0-		-0-			-0-	1228	2		Y	-0-					-0-							
09	750 N	NO RPT	-0-		-750			-0-				Y	NO RPT					-0-							
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 6		RRCID -> 196696		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 13054		PERF. 8606 - 11885			
04	91 N	91	-0-		-0-			-0-	91	2		Y	-0-					-0-							
05	63 N	63	-0-		-0-			-0-	63	2		Y	-0-					-0-							
06	60 N	59	-0-		-1			-0-	59	2		Y	-0-					-0-							
07	93 N	65	-0-		-28			-0-	65	2		Y	-0-					-0-							
08	62 N	60	-0-		-2			-0-	60	2		Y	-0-					-0-							
09	60 N	NO RPT	-0-		-60			-0-				Y	NO RPT					-0-							
REED "P" NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 4		RRCID -> 196895		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10509 - 12692			
04	780 N	215	-0-		-565			-0-	215	2		Y	-0-					-0-							
05	806 N	287	-0-		-519			-0-	287	2		Y	-0-					-0-							
06	1007 N	1007	-0-		-0-			-0-	1007	2		Y	-0-					-0-							
07	840 N	840	-0-		-0-			-0-	840	2		Y	-0-					-0-							
08	885 N	885	-0-		-0-			-0-	885	2		Y	-0-					-0-							
09	780 N	NO RPT	-0-		-780			-0-				Y	NO RPT					-0-							
MORTON NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 7		RRCID -> 197116		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12935		PERF.11324 - 12784			
04	2021 N	2021	-0-		-0-			-0-	2021	2		N	-0-					-0-							
05	2077 N	2077	-0-		-0-			-0-	2077	2		N	-0-					-0-							
06	1793 N	1793	-0-		-0-			-0-	1793	2		N	-0-					-0-							
07	1478 N	1478	-0-		-0-			-0-	1478	2		N	-0-					-0-							
08	1598 N	1598	-0-		-0-			-0-	1598	2		N	-0-					-0-							
09	1320 N	NO RPT	-0-		-1320			-0-				N	NO RPT					-0-							
EUBANKS UNIT NO. 1														WELL #: 3		RRCID -> 197118		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12731		PERF.10830 - 12504			
04	2901 N	2901	-0-		-0-			-0-	2901	2		Y	-0-					-0-							
*05	2945 N	2857	-0-		-88			-0-	2857	2		Y	-0-					-0-							
*06	3000 N	3003	-0-		3			3	3003	2		Y	-0-					-0-							
*07	3100 N	3660	-0-		560			563	3660	2		Y	-0-					-0-							
*08	3100 N	3238	-0-		138			701	3238	2		Y	-0-					-0-							
09	2970 N	NO RPT	-0-		-2970			-0-				Y	NO RPT					-0-							
REED "P" NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 5		RRCID -> 197138		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10700 - 12747			
04	1200 N	137	-0-		-1063			-0-	137	2		Y	-0-					-0-							
05	682 N	115	-0-		-567			-0-	115	2		Y	-0-					-0-							
06	180 N	118	-0-		-62			-0-	118	2		Y	-0-					-0-							
07	155 N	54	-0-		-101			-0-	54	2		Y	-0-					-0-							
08	124 N	93	-0-		-31			-0-	93	2		Y	-0-					-0-							
09	120 N	NO RPT	-0-		-120			-0-				Y	NO RPT					-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
FAILS GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	197301	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12626 PERF.10958 - 12494
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2	Y	-0-	-0-
*05	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2	Y	-0-	-0-
*06	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2	Y	-0-	-0-
*07	2635 N	2582	-0-	-53	-0-	2582	2	Y	-0-	-0-
*08	3100 N	3204	-0-	-104	-0-	3204	2	Y	-0-	-0-
09	2760 N	NO RPT	-0-	-2760	-0-			Y	NO RPT	-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	197356	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12360 PERF.11212 - 12195
04	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2	Y	-0-	-0-
05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2	Y	-0-	-0-
06	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2	Y	-0-	-0-
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2	Y	-0-	-0-
*08	1860 N	1564	-0-	-296	-0-	1564	2	Y	-0-	-0-
09	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			Y	NO RPT	-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	197360	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13162 PERF.10840 - 12944
04	3840 X	2656	-0-	-1184	-0-	2656	2	Y	-0-	-0-
05	3968 X	2653	-0-	-1315	-0-	2653	2	Y	-0-	-0-
06	3450 X	3171	-0-	-279	-0-	3171	2	Y	-0-	-0-
07	3565 X	3177	-0-	-388	-0-	3177	2	Y	-0-	-0-
*08	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2	Y	-0-	-0-
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			Y	NO RPT	-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	197365	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12912 PERF.10663 - 12707
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2	N	-0-	-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-	-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2	N	-0-	-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-	-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2	N	-0-	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	197386	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12967 PERF.10800 - 12859
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2	N	-0-	-0-
*05	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2	N	-0-	-0-
*06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-	-0-
*07	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2	N	-0-	-0-
*08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2	N	-0-	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	197504	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13100 PERF.11150 - 12880
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	Y	-0-	-0-
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	Y	-0-	-0-
06	1050 N	953	-0-	-97	-0-	953	2	Y	-0-	-0-
07	1054 N	999	-0-	-55	-0-	999	2	Y	-0-	-0-
08	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2	Y	-0-	-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT	-0-
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	197510	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13180 PERF.11240 - 12911
04	1560 N	216	-0-	-1344	-0-	216	2	Y	-0-	-0-
05	1240 N	44	-0-	-1196	-0-	44	2	Y	-0-	-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-	-0-
07	217 N	125	-0-	-92	-0-	125	2	Y	-0-	-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
EPPE, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
04	1110 N	1053	-0-	-57	-0-	1053	2		Y	-0-		-0-
05	1178 N	1018	-0-	-160	-0-	1018	2		Y	-0-		-0-
06	1080 N	944	-0-	-136	-0-	944	2		Y	-0-		-0-
07	1085 N	923	-0-	-162	-0-	923	2		Y	-0-		-0-
08	1023 N	861	-0-	-162	-0-	861	2		Y	-0-		-0-
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT		-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860												
04	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	2		Y	-0-		-0-
05	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2		Y	-0-		-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-		-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		Y	-0-		-0-
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		Y	-0-		-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT		-0-
WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492												
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-		-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-		-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-		-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-		-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-		-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		-0-
THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650												
04	840 N	272	-0-	-568	-0-	272	2		N	-0-		-0-
05	465 N	230	-0-	-235	-0-	230	2		N	-0-		-0-
06	540 N	221	-0-	-319	-0-	221	2		N	-0-		-0-
07	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2		N	-0-		-0-
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-		-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT		-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199206 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611												
04	2640 N	2249	-0-	-391	-0-	2249	2		Y	-0-		-0-
05	2232 N	2115	-0-	-117	-0-	2115	2		Y	-0-		-0-
06	2250 N	2162	-0-	-88	-0-	2162	2		Y	-0-		-0-
07	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		Y	-0-		-0-
*08	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2		Y	-0-		-0-
09	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-				Y	NO RPT		-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560												
04	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2		Y	-0-		-0-
05	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		Y	-0-		-0-
06	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2		Y	-0-		-0-
*07	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2		Y	-0-		-0-
*08	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2		Y	-0-		-0-
09	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-				Y	NO RPT		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WILBURN		WELL #:		2		RRCID -> 199268		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11021 - 12088			
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	
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1265	2	1	9	Y	1	1	8	-0-	
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-			-0-	
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-			-0-	
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-			-0-	
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-			-0-	
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			-0-	
CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #:		1		RRCID -> 200144		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11270 - 11564			
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1287	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1237	2	7	9	N	6	6	8	-0-	
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-			-0-	
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	904	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7		RRCID -> 200148		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11411 - 12929			
04	2250 N	2042	-0-	-208	-0-	2042	2			Y	-0-			-0-	
05	1705 N	1633	-0-	-72	-0-	1633	2			Y	-0-			-0-	
06	1590 N	985	-0-	-605	-0-	985	2			Y	-0-			-0-	
07	2108 N	1029	-0-	-1079	-0-	1029	2			Y	-0-			-0-	
*08	1643 N	1244	-0-	-399	-0-	1244	2			Y	-0-			-0-	
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			-0-	
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 200275		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF.10632 - 13110			
04	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-			-0-	
05	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-			-0-	
06	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-			-0-	
*07	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			Y	-0-			-0-	
*08	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-			-0-	
09	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BELL GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 200386		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11855		PERF.10365 - 11482			
04	270 N	109	-0-	-161	-0-	109	2			N	-0-			-0-	
05	217 N	78	-0-	-139	-0-	78	2			N	-0-			-0-	
06	180 N	49	-0-	-131	-0-	49	2			N	-0-			-0-	
*07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-	
*08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9		RRCID -> 200669		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11021 - 12302			
04	1200 N	793	-0-	-407	-0-	793	2			Y	-0-			-0-	
05	1550 N	753	-0-	-797	-0-	753	2			Y	-0-			-0-	
06	1260 N	769	-0-	-491	-0-	769	2			Y	-0-			-0-	
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-			-0-	
*08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-			-0-	
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT			-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8		RRCID -> 200702		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13208		PERF.10918 - 12934			
04	2670 X	445	-0-	-2225	-0-	445	2			Y	-0-			-0-	
05	2759 X	1	-0-	-2758	-0-	1	2			Y	-0-			-0-	
06	2190 N	128	-0-	-2062	-0-	128	2			Y	-0-			-0-	
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-			-0-	
*08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-			-0-	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
REED "P" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2436 2	1 9	Y	1	1 8				-0-
05	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562 2		Y	-0-					-0-
06	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 2		Y	-0-					-0-
07	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754 2		Y	-0-					-0-
08	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2793 2	1 9	Y	1	1 8				-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT					-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861														
04	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2		Y	-0-					-0-
05	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2		Y	-0-					-0-
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2		Y	-0-					-0-
07	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2		Y	-0-					-0-
08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2		Y	-0-					-0-
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT					-0-
HUDSON "B" GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750														
04	3000 N	2936	-0-	-64	-0-	2936 2		Y	-0-					-0-
05	3007 N	2847	-0-	-160	-0-	2847 2		Y	-0-					-0-
06	3000 X	2770	-0-	-230	-0-	2770 2		Y	-0-					-0-
07	3100 X	2807	-0-	-293	-0-	2807 2		Y	-0-					-0-
08	3100 X	2407	-0-	-693	-0-	2407 2		Y	-0-					-0-
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			Y	NO RPT					-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625														
*10	992 N	824	-0-	-168	-0-	824 2		N	-0-					-0-
*11	930 N	850	-0-	-80	-0-	850 2		N	-0-					-0-
*12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-					-0-
*01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-					-0-
*02	784 N	735	-0-	-49	-0-	735 2		N	-0-					-0-
*03	837 N	783	-0-	-54	-0-	783 2		N	-0-					-0-
*04	810 N	749	-0-	-61	-0-	749 2		N	-0-					-0-
*05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-					-0-
*06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-					-0-
*07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-					-0-
*08	868 N	797	-0-	-71	-0-	797 2		N	-0-					-0-
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT					-0-
EUBANKS UNIT NO. 1														
WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552														
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		Y	-0-					-0-
05	279 N	137	-0-	-142	-0-	137 2		Y	-0-					-0-
06	300 N	171	-0-	-129	-0-	171 2		Y	-0-					-0-
*07	310 N	77	-0-	-233	-0-	77 2		Y	-0-					-0-
*08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2		Y	-0-					-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT					-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1														
WELL #: 3 RRCID -> 201634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202														
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-					-0-
05	186 N	120	-0-	-66	-0-	120 2		Y	-0-					-0-
06	180 N	98	-0-	-82	-0-	98 2		Y	-0-					-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		Y	-0-					-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		Y	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
REED "P" NO. 1 GAS UNIT																			
WELL #: 8										RRCID -> 202220		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.11322 - 12776			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2				Y	-0-						-0-
05		1364 N	899	-0-	-465	-0-	899	2				Y	-0-						-0-
06		1320 N	691	-0-	-629	-0-	691	2				Y	-0-						-0-
07		1364 N	654	-0-	-710	-0-	654	2				Y	-0-						-0-
08		899 N	708	-0-	-191	-0-	708	2				Y	-0-						-0-
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-						Y	NO RPT						-0-
BELL GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 202263		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11920		PERF.10977 - 11592	
04		540 N	258	-0-	-282	-0-	258	2				N	-0-						-0-
05		372 N	229	-0-	-143	-0-	229	2				N	-0-						-0-
06		300 N	256	-0-	-44	-0-	256	2				N	-0-						-0-
*07		279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2				N	-0-						-0-
*08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2				N	-0-						-0-
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-						N	NO RPT						-0-
GILLIAM, J.A. UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 202981		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10770 - 12540	
04		2730 N	2142	-0-	-588	-0-	2142	2				N	-0-						-0-
05		2604 N	2234	-0-	-370	-0-	2234	2				N	-0-						-0-
06		2310 N	2283	-0-	-27	-0-	2283	2				N	-0-						-0-
07		2201 N	1735	-0-	-466	-0-	1735	2				N	-0-						-0-
*08		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2				N	-0-						-0-
09		2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-						N	NO RPT						-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 203025		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10526 - 12505	
*03		310 N	217	-0-	-93	-0-	217	2				N	-0-						-0-
*04		240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2				N	-0-						-0-
*05		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2				N	-0-						-0-
*06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2				N	-0-						-0-
*07		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2				N	-0-						-0-
*08		620 N	485	-0-	-135	-0-	485	2				N	-0-						-0-
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-						N	NO RPT						-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 203150		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12549		PERF.12017 - 12342	
04		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3281	2	4	9	Y	4	4	8					-0-
05		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2845	2	7	9	Y	6	6	8					-0-
06		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2913	2	3	9	Y	3	3	8					-0-
07		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4632	2	6	9	Y	5	5	8					-0-
*08		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2906	2	2	9	Y	2	2	8					-0-
09		1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT							-0-
HUDSON "B" GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 203157		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13018		PERF.10956 - 12716	
04		210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2				Y	-0-						-0-
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2				Y	-0-						-0-
06		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2				Y	-0-						-0-
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2				Y	-0-						-0-
08		248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2				Y	-0-						-0-
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-						Y	NO RPT						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
CAGLE GAS UNIT															
WELL #: 11															
RRCID -> 203883															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12260															
PERF.11263 - 12125															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE		CODE	M	PROD			BALANCE
04	1500 N	1435	-0-	-65	-0-	1435	2				Y	-0-			-0-
05	1519 N	1459	-0-	-60	-0-	1459	2				Y	-0-			-0-
06	1500 N	1320	-0-	-180	-0-	1320	2				Y	-0-			-0-
07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2				Y	-0-			-0-
08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2				Y	-0-			-0-
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-						Y	NO RPT			-0-
BELL GAS UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 203900															
COMPL. DATE 08/01/2004															
TOTAL DEPTH 11990															
PERF.11211 - 11551															
04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2				N	-0-			-0-
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2				N	-0-			-0-
06	1380 N	1315	-0-	-65	-0-	1315	2				N	-0-			-0-
*07	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2				N	-0-			-0-
*08	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2				N	-0-			-0-
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-						N	NO RPT			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL															
WELL #: 1															
RRCID -> 204029															
COMPL. DATE 10/25/2004															
TOTAL DEPTH 13138															
PERF.10590 - 11492															
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2				Y	-0-			-0-
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2				Y	-0-			-0-
06	900 N	896	-0-	-4	-0-	896	2				Y	-0-			-0-
07	961 N	910	-0-	-51	-0-	910	2				Y	-0-			-0-
08	930 N	909	-0-	-21	-0-	909	2				Y	-0-			-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-						Y	NO RPT			-0-
GILLIAM, J.A. UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 204380															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12605															
PERF.10224 - 12424															
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2				Y	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2				Y	-0-			-0-
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2				Y	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-			-0-
*08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2				Y	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						Y	NO RPT			-0-
GILLIAM, J.A. UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 204388															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12656															
PERF.10673 - 12496															
04	1440 N	623	-0-	-817	-0-	623	2				Y	-0-			-0-
05	2108 N	1433	-0-	-675	-0-	1433	2				Y	-0-			-0-
06	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2				Y	-0-			-0-
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2				Y	-0-			-0-
*08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2				Y	-0-			-0-
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-						Y	NO RPT			-0-
KINDON GAS UNIT #1															
WELL #: 13															
RRCID -> 205121															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13065															
PERF.10940 - 12791															
04	1080 N	943	-0-	-137	-0-	943	2				Y	-0-			-0-
05	1178 N	813	-0-	-365	-0-	813	2				Y	-0-			-0-
06	1080 N	828	-0-	-252	-0-	828	2				Y	-0-			-0-
07	961 N	899	-0-	-62	-0-	899	2				Y	-0-			-0-
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2				Y	-0-			-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-						Y	NO RPT			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT															
WELL #: 7															
RRCID -> 205551															
COMPL. DATE 05/03/2010															
TOTAL DEPTH 12815															
PERF. 8282 - 12616															
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
04	2130 N	2028	-0-	-102	-0-	2028	2		Y	-0-				-0-
05	2201 N	2119	-0-	-82	-0-	2119	2		Y	-0-				-0-
06	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		Y	-0-				-0-
07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		Y	-0-				-0-
08	2108 N	2009	-0-	-99	-0-	2009	2		Y	-0-				-0-
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-				Y	NO RPT				-0-
EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852														
04	1800 N	1573	-0-	-227	-0-	1573	2		Y	-0-				-0-
05	1705 N	1355	-0-	-350	-0-	1354	2	1 9	Y	1	1 8			-0-
06	1560 N	1294	-0-	-266	-0-	1294	2		Y	-0-				-0-
07	1612 N	1364	-0-	-248	-0-	1364	2		Y	-0-				-0-
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		Y	-0-				-0-
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-				Y	NO RPT				-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206135 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914														
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	865	2	3 9	Y	3	3 8			-0-
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	804	2	2 9	Y	2	2 8			-0-
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1323	2	4 9	Y	4	4 8			-0-
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1295	2	8 9	Y	7	7 8			-0-
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1324	2	4 9	Y	4	4 8			-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				Y	NO RPT				-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295														
04	360 N	297	-0-	-63	-0-	297	2		Y	-0-				-0-
05	341 N	252	-0-	-89	-0-	252	2		Y	-0-				-0-
06	330 N	203	-0-	-127	-0-	203	2		Y	-0-				-0-
07	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	2		Y	-0-				-0-
*08	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2		Y	-0-				-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834														
04	2490 N	2381	-0-	-109	-0-	2370	2	11 9	Y	10	10 8			-0-
05	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2511	2	15 9	Y	14	14 8			-0-
06	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2790	2	6 9	Y	5	5 8			-0-
07	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2982	2	4 9	Y	4	4 8			-0-
08	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2		Y	-0-				-0-
09	2550 N	NO RPT	-0-	-2550	-0-				Y	NO RPT				-0-
EPPEES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860														
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591														
04	270 N	182	-0-	-88	-0-	182	2		N	-0-				-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-				-0-
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2		N	-0-				-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-				-0-
*08	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2		N	-0-				-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
CRIDER GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 207209															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13000															
PERF.10502 - 12863															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	3180 X	2666	-0-	-514	-0-	2666	2			Y	-0-			-0-	
05	3317 X	2612	-0-	-705	-0-	2612	2			Y	-0-			-0-	
06	3210 X	2783	-0-	-427	-0-	2783	2			Y	-0-			-0-	
07	3317 X	2992	-0-	-325	-0-	2992	2			Y	-0-			-0-	
*08	2852 X	2734	-0-	-118	-0-	2734	2			Y	-0-			-0-	
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT			-0-	
EPPEP, FRED R.															
WELL #: 17															
RRCID -> 207394															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13135															
PERF.10788 - 12853															
04	1050 N	874	-0-	-176	-0-	874	2			Y	-0-			-0-	
05	992 N	905	-0-	-87	-0-	905	2			Y	-0-			-0-	
06	900 N	872	-0-	-28	-0-	872	2			Y	-0-			-0-	
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-			-0-	
08	899 N	892	-0-	-7	-0-	892	2			Y	-0-			-0-	
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL															
WELL #: 4															
RRCID -> 207423															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12886															
PERF.10543 - 12751															
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			-0-	
05	744 N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-			-0-	
06	600 N	515	-0-	-85	-0-	515	2			N	-0-			-0-	
07	620 N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-			-0-	
*08	744 N	503	-0-	-241	-0-	503	2			N	-0-			-0-	
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-	
GILLIAM, J.A. GU II															
WELL #: 10															
RRCID -> 207434															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12530															
PERF.10475 - 12401															
04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-			-0-	
05	1953 N	1589	-0-	-364	-0-	1589	2			Y	-0-			-0-	
06	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-			-0-	
07	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-			-0-	
*08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-			-0-	
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT			-0-	
EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 4															
RRCID -> 207464															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13120															
PERF.10813 - 12852															
04	660 N	627	-0-	-33	-0-	627	2			Y	-0-			-0-	
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-			-0-	
06	660 N	592	-0-	-68	-0-	592	2			Y	-0-			-0-	
07	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2			Y	-0-			-0-	
08	682 N	581	-0-	-101	-0-	581	2			Y	-0-			-0-	
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 11															
RRCID -> 207474															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13180															
PERF.10898 - 12902															
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-			-0-	
05	403 N	238	-0-	-165	-0-	238	2			Y	-0-			-0-	
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	2			Y	-0-			-0-	
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-			-0-	
*08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-			-0-	
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			-0-	
KNIGHT, JACK HEIRS															
WELL #: 1															
RRCID -> 207492															
COMPL. DATE 12/10/2004															
TOTAL DEPTH 12515															
PERF.11844 - 12260															
04	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-			-0-	
05	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-			-0-	
06	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-			-0-	
07	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			Y	-0-			-0-	
*08	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-			-0-	
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
LARSON "A" II GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-			-0-
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			-0-
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
07	1209 N	855	-0-	-354	-0-	855	2			N	-0-			-0-
08	992 N	944	-0-	-48	-0-	944	2			N	-0-			-0-
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			-0-
EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154														
04	1590 N	1384	-0-	-206	-0-	1381	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1557	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1663	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
07	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1835	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1816	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752														
04	780 N	712	-0-	-68	-0-	712	2			N	-0-			-0-
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			-0-
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			-0-
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-			-0-
*08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-0-
GILLIAM, J.A. GU II														
WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686														
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-			-0-
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-			-0-
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-			-0-
07	1519 N	1416	-0-	-103	-0-	1416	2			Y	-0-			-0-
*08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-			-0-
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT			-0-
SARTOR "A" GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606														
04	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			Y	-0-			-0-
05	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-			-0-
06	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-			-0-
*07	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-			-0-
*08	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230														
04	1290 N	1223	-0-	-67	-0-	1223	2			Y	-0-			-0-
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-			-0-
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-			-0-
07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-			-0-
*08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-			-0-
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT			-0-
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425														
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-			-0-
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-			-0-
*07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
*08	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #:		3	RRCID -> 209607		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080		PERF.10850 - 11783	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 209614		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12674		PERF.10190 - 12508	
04	222	N	222	-0-	-0-	222	2		Y	-0-		-0-
05	217	N	205	-0-	-12	205	2		Y	-0-		-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	303	2		Y	-0-		-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	257	2		Y	-0-		-0-
*08	255	N	255	-0-	-0-	255	2		Y	-0-		-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-
KENNEDY "A"		WELL #:		2	RRCID -> 209620		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12772		PERF. 8176 - 12564	
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 209629		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13236		PERF.10415 - 12950	
04	335	N	335	-0-	-0-	335	2		Y	-0-		-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	438	2		Y	-0-		-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	419	2		Y	-0-		-0-
07	341	N	191	-0-	-150	191	2		Y	-0-		-0-
08	434	N	176	-0-	-258	176	2		Y	-0-		-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT		-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 209843		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11214 - 12652	
04	3270	X	2707	-0-	-563	2707	2		N	-0-		-0-
05	3379	X	3125	-0-	-254	3125	2		N	-0-		-0-
06	3270	X	2927	-0-	-343	2927	2		N	-0-		-0-
07	3054	X	3054	-0-	-0-	3054	2		N	-0-		-0-
08	3131	X	2877	-0-	-254	2877	2		N	-0-		-0-
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			N	NO RPT		-0-
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #:		5	RRCID -> 209930		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12798		PERF.10855 - 12577	
04	1539	N	1539	-0-	-0-	1539	2		N	-0-		-0-
05	1865	N	1865	-0-	-0-	1865	2		N	-0-		-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	1595	2		N	-0-		-0-
07	1853	N	1853	-0-	-0-	1853	2		N	-0-		-0-
*08	1720	N	1720	-0-	-0-	1720	2		N	-0-		-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT		-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 209934		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13022		PERF.11397 - 12882	
04	508	N	508	-0-	-0-	508	2		N	-0-		-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	506	2		N	-0-		-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	481	2		N	-0-		-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	493	2		N	-0-		-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	492	2		N	-0-		-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3180 X	2459	-0-	-721	-0-	2459	2			Y	-0-				-0-
05	3286 X	2597	-0-	-689	-0-	2597	2			Y	-0-				-0-
06	2850 X	2429	-0-	-421	-0-	2429	2			Y	-0-				-0-
07	2945 X	244	-0-	-2701	-0-	244	2			Y	-0-				-0-
*08	2945 X	2509	-0-	-436	-0-	2509	2			Y	-0-				-0-
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT				-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715															
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-				-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-				-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-				-0-
07	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-				-0-
*08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-				-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT				-0-
HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580															
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-				-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-				-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-				-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-				-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-				-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT				-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544															
04	1470 N	1104	-0-	-366	-0-	1104	2			Y	-0-				-0-
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-				-0-
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-				-0-
*07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-				-0-
*08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-				-0-
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT				-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005															
04	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-				-0-
05	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-				-0-
06	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-				-0-
07	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-				-0-
*08	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-				-0-
09	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT				-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210546 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710															
04	1410 N	1374	-0-	-36	-0-	1374	2			N	-0-				-0-
05	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2			N	-0-				-0-
06	1110 N	1043	-0-	-67	-0-	1043	2			N	-0-				-0-
07	1426 N	1034	-0-	-392	-0-	1034	2			N	-0-				-0-
08	1302 N	1094	-0-	-208	-0-	1094	2			N	-0-				-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT				-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808															
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-				-0-
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-				-0-
06	1440 N	1355	-0-	-85	-0-	1355	2			Y	-0-				-0-
07	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	1498	2			Y	-0-				-0-
08	1519 N	1510	-0-	-9	-0-	1510	2			Y	-0-				-0-
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
REED "R" NO. 1 UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-				-0-	
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-				-0-	
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-				-0-	
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-				-0-	
*08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-				-0-	
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT				-0-	

FAILS GAS UNIT															
WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624															
04	930 N	911	-0-	-19	-0-	911	2		Y	-0-				-0-	
*05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		Y	-0-				-0-	
*06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		Y	-0-				-0-	
*07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		Y	-0-				-0-	
*08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		Y	-0-				-0-	
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-				Y	NO RPT				-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL															
WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842															
04	780 N	381	-0-	-399	-0-	381	2		N	-0-				-0-	
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-				-0-	
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-				-0-	
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-				-0-	
*08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-				-0-	
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT				-0-	

EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827															
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1600	2	3 9	Y	3	3 8			-0-	
05	1612 N	1552	-0-	-60	-0-	1540	2	12 9	Y	11	11 8			-0-	
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1562	2	6 9	Y	5	5 8			-0-	
07	1643 N	1623	-0-	-20	-0-	1613	2	10 9	Y	9	9 8			-0-	
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1619	2	7 9	Y	6	6 8			-0-	
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-				Y	NO RPT				-0-	

GILLIAM, J.A. GU II															
WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472															
04	2730 X	2530	-0-	-200	-0-	2530	2		Y	-0-				-0-	
05	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		Y	-0-				-0-	
06	2460 N	2427	-0-	-33	-0-	2427	2		Y	-0-				-0-	
07	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2		Y	-0-				-0-	
*08	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2		Y	-0-				-0-	
09	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-				Y	NO RPT				-0-	

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 211474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892															
04	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	2		N	-0-				-0-	
05	558 N	502	-0-	-56	-0-	502	2		N	-0-				-0-	
06	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	2		N	-0-				-0-	
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-				-0-	
08	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2		N	-0-				-0-	
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT				-0-	

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT															
WELL #: 10 RRCID -> 211480 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790															
04	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2		N	-0-				-0-	
05	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-				-0-	
06	2220 N	2163	-0-	-57	-0-	2163	2		N	-0-				-0-	
07	2294 N	2206	-0-	-88	-0-	2206	2		N	-0-				-0-	
08	2232 N	2203	-0-	-29	-0-	2203	2		N	-0-				-0-	
09	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-				N	NO RPT				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
BELL GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536														
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
04	2880 X	2838	-0-	-42	-0-	2838	2			N	-0-			-0-
05	3069 X	2782	-0-	-287	-0-	2782	2			N	-0-			-0-
06	2970 X	2522	-0-	-448	-0-	2522	2			N	-0-			-0-
*07	3069 X	2836	-0-	-233	-0-	2836	2			N	-0-			-0-
*08	2945 X	2732	-0-	-213	-0-	2732	2			N	-0-			-0-
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			-0-
WILBURN														
WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144														
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-			-0-
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-			-0-
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-			-0-
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-			-0-
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-			-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461														
*03	868 N	834	-0-	-34	-0-	833	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*04	840 N	749	-0-	-91	-0-	749	2			N	-0-			-0-
05	868 N	686	-0-	-182	-0-	686	2			N	-0-			-0-
06	810 N	676	-0-	-134	-0-	676	2			N	-0-			-0-
*07	775 N	642	-0-	-133	-0-	642	2			N	-0-			-0-
*08	682 N	603	-0-	-79	-0-	603	2			N	-0-			-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826														
04	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-			-0-
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-			-0-
06	2160 N	2143	-0-	-17	-0-	2143	2			Y	-0-			-0-
07	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-			-0-
08	2294 N	2145	-0-	-149	-0-	2145	2			Y	-0-			-0-
09	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT			-0-
BELL GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499														
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-			-0-
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-			-0-
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
*07	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-			-0-
*08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678														
04	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-			-0-
05	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-			-0-
06	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			Y	-0-			-0-
07	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			Y	-0-			-0-
08	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-			-0-
09	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213196 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10590 - 12689														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-			-0-
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		N	-0-			-0-
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2		N	-0-			-0-
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		N	-0-			-0-
08	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		N	-0-			-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213218 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12884 PERF.10861 - 12739														
04	3300	X	3203	-0-	-97	-0-	3203	2		Y	-0-			-0-
05	3286	X	3260	-0-	-26	-0-	3260	2		Y	-0-			-0-
06	3180	X	2929	-0-	-251	-0-	2929	2		Y	-0-			-0-
07	3317	X	3169	-0-	-148	-0-	3169	2		Y	-0-			-0-
*08	3317	X	2433	-0-	-884	-0-	2433	2		Y	-0-			-0-
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-				Y	NO RPT			-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118														
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			-0-
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		Y	-0-			-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-			-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600														
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-			-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-			-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
07	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	2		N	-0-			-0-
*08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-			-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-				N	NO RPT			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721														
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2		Y	-0-			-0-
05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2		Y	-0-			-0-
06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2		Y	-0-			-0-
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2		Y	-0-			-0-
*08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2		Y	-0-			-0-
09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-				Y	NO RPT			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694														
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-			-0-
05	1519	N	1273	-0-	-246	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
06	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
07	1519	N	1225	-0-	-294	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
08	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1264	2		N	-0-			-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-				N	NO RPT			-0-
J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540														
04	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	1405	2		Y	-0-			-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		Y	-0-			-0-
06	1590	N	1585	-0-	-5	-0-	1585	2		Y	-0-			-0-
07	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	1393	2		Y	-0-			-0-
*08	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1414	2		Y	-0-			-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-				Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 215130		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960		PERF.10348 - 11572			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		Y	-0-			-0-		
05	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2		Y	-0-			-0-		
06	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2		Y	-0-			-0-		
07	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2		Y	-0-			-0-		
*08	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		Y	-0-			-0-		
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT			-0-		
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 215515		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12825		PERF.11029 - 12616			
04	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2		N	-0-			-0-		
05	2232 N	2224	-0-	-8	-0-	2224	2		N	-0-			-0-		
06	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2		N	-0-			-0-		
07	2387 N	2279	-0-	-108	-0-	2279	2		N	-0-			-0-		
08	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2		N	-0-			-0-		
09	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-				N	NO RPT			-0-		
BRUMLOW GAS UNIT #1		WELL #:		15		RRCID -> 215525		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13205		PERF.11232 - 12140			
04	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2		Y	-0-			-0-		
05	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		Y	-0-			-0-		
06	810 N	767	-0-	-43	-0-	767	2		Y	-0-			-0-		
07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		Y	-0-			-0-		
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		Y	-0-			-0-		
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				Y	NO RPT			-0-		
CRIDER GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 215534		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10295 - 12742			
04	150 N	64	-0-	-86	-0-	64	2		Y	-0-			-0-		
05	155 N	61	-0-	-94	-0-	61	2		Y	-0-			-0-		
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2		Y	-0-			-0-		
07	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2		Y	-0-			-0-		
*08	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2		Y	-0-			-0-		
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-		
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 215543		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 12835		PERF. 8768 - 12602			
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-		
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-		
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-		
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2		N	-0-			-0-		
*08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-		
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-		
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 215773		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12436		PERF.11710 - 12205			
04	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2		Y	-0-			-0-		
05	1767 N	1194	-0-	-573	-0-	1194	2		Y	-0-			-0-		
06	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		Y	-0-			-0-		
07	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2		Y	-0-			-0-		
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		Y	-0-			-0-		
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-				Y	NO RPT			-0-		
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 216220		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8283 - 12580			
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-		
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-		
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-		
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-		
*08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-		
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	341 N	291	-0-	-50	-0-	290 2	1 9		N	1	1 8			-0-
*04	300 N	287	-0-	-13	-0-	287 2			N	-0-				-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2			N	-0-				-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2			N	-0-				-0-
*07	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2			N	-0-				-0-
*08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2			N	-0-				-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827														
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2			Y	-0-				-0-
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2			Y	-0-				-0-
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2			Y	-0-				-0-
07	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	1185 2			Y	-0-				-0-
08	1302 N	1224	-0-	-78	-0-	1224 2			Y	-0-				-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				Y	NO RPT				-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622														
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850														
04	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2			Y	-0-				-0-
05	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736 2			Y	-0-				-0-
06	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617 2			Y	-0-				-0-
07	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2			Y	-0-				-0-
08	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2			Y	-0-				-0-
09	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-				Y	NO RPT				-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313														
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2			Y	-0-				-0-
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2			Y	-0-				-0-
06	210 N	150	-0-	-60	-0-	150 2			Y	-0-				-0-
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2			Y	-0-				-0-
*08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2			Y	-0-				-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT				-0-
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082														
04	2760 X	2633	-0-	-127	-0-	2633 2			Y	-0-				-0-
05	2759 X	2305	-0-	-454	-0-	2305 2			Y	-0-				-0-
06	2820 X	2474	-0-	-346	-0-	2474 2			Y	-0-				-0-
07	2914 X	2607	-0-	-307	-0-	2607 2			Y	-0-				-0-
08	2914 X	2420	-0-	-494	-0-	2420 2			Y	-0-				-0-
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-				Y	NO RPT				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216794 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-		-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-		-0-
06	1410	N	1322	-0-	-88	-0-	1322	2		N	-0-		-0-
07	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	1298	2		N	-0-		-0-
08	1426	N	1206	-0-	-220	-0-	1206	2		N	-0-		-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-				N	NO RPT		-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816													
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-		-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		Y	-0-		-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		Y	-0-		-0-
*07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		Y	-0-		-0-
*08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		Y	-0-		-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954													
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		Y	-0-		-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		Y	-0-		-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		Y	-0-		-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		Y	-0-		-0-
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2		Y	-0-		-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-				Y	NO RPT		-0-
MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385													
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-		-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-		-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-		-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-		-0-
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-		-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT		-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640													
*03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2503	2	2 9	N	2	2 8	-0-
*04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2485	2	2 9	N	2	2 8	-0-
05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2		N	-0-		-0-
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2		N	-0-		-0-
*07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		N	-0-		-0-
*08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		N	-0-		-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-				N	NO RPT		-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769													
04	420	N	286	-0-	-134	-0-	286	2		N	-0-		-0-
05	403	N	225	-0-	-178	-0-	225	2		N	-0-		-0-
06	360	N	261	-0-	-99	-0-	261	2		N	-0-		-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-		-0-
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-		-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
GILLIAM, J. A. UNIT														
WELL #: 12														
RRCID -> 217012														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12785													PERF.10690 - 12676	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1980	N	1932	-0-	-48	-0-	1932	2		Y	-0-		-0-	
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		Y	-0-		-0-	
06	1770	N	1656	-0-	-114	-0-	1656	2		Y	-0-		-0-	
07	1984	N	1312	-0-	-672	-0-	1312	2		Y	-0-		-0-	
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		Y	-0-		-0-	
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-				Y	NO RPT		-0-	
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 18														
RRCID -> 217046														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12460													PERF.11723 - 12213	
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2		Y	-0-		-0-	
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		Y	-0-		-0-	
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2		Y	-0-		-0-	
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2		Y	-0-		-0-	
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2		Y	-0-		-0-	
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-				Y	NO RPT		-0-	
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 8														
RRCID -> 217063														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13080													PERF.10989 - 12838	
04	750	N	610	-0-	-140	-0-	610	2		N	-0-		-0-	
05	744	N	564	-0-	-180	-0-	564	2		N	-0-		-0-	
06	660	N	509	-0-	-151	-0-	509	2		N	-0-		-0-	
07	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2		N	-0-		-0-	
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-		-0-	
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT		-0-	
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 21														
RRCID -> 217071														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13045													PERF.11426 - 12818	
04	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		Y	-0-		-0-	
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		Y	-0-		-0-	
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		Y	-0-		-0-	
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2		Y	-0-		-0-	
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		Y	-0-		-0-	
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-				Y	NO RPT		-0-	
GILLIAM, J. A. UNIT														
WELL #: 11														
RRCID -> 217075														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12665													PERF.10482 - 12511	
04	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	1632	2		Y	-0-		-0-	
05	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	1331	2		Y	-0-		-0-	
06	1740	N	1564	-0-	-176	-0-	1564	2		Y	-0-		-0-	
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		Y	-0-		-0-	
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		Y	-0-		-0-	
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-				Y	NO RPT		-0-	
CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 217306														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13090													PERF.10282 - 12942	
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-		-0-	
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-		-0-	
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2		Y	-0-		-0-	
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-0-		-0-	
*08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-0-		-0-	
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT		-0-	
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 16														
RRCID -> 217311														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12934													PERF.11168 - 12742	
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2		Y	-0-		-0-	
05	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2		Y	-0-		-0-	
06	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		Y	-0-		-0-	
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		Y	-0-		-0-	
*08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2		Y	-0-		-0-	
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-				Y	NO RPT		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT./// 32950 285									
MCWATTERS, T. H.										//CONT./// 386310									
WELL #: 26										RRCID -> 217367		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13022		PERF.11580 - 12850			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-			
05	1643 N	1641	-0-	-2	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-			
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-			
07	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-			
08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-			
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-			
KENNEDY "A"										WELL #: 4		RRCID -> 217443		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12787		PERF.10408 - 12609	
04	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-			
05	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-			
06	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-			
07	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-			
*08	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-			
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
BELL GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 217503		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13081		PERF.10837 - 11503	
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-			
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-			
06	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					-0-			
*07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-			
*08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-			
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-			
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1										WELL #: 17		RRCID -> 217512		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 12358		PERF. 8564 - 12178	
04	480 N	459	-0-	-21	-0-	459	2			Y	-0-					-0-			
05	527 N	425	-0-	-102	-0-	425	2			Y	-0-					-0-			
06	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	2			Y	-0-					-0-			
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-			
08	434 N	322	-0-	-112	-0-	322	2			Y	-0-					-0-			
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-			
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 217557		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11316 - 12353	
04	1080 N	948	-0-	-132	-0-	948	2			N	-0-					-0-			
05	1085 N	976	-0-	-109	-0-	976	2			N	-0-					-0-			
06	1020 N	938	-0-	-82	-0-	938	2			N	-0-					-0-			
07	992 N	969	-0-	-23	-0-	969	2			N	-0-					-0-			
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-			
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-			
HARLOW, S. J. GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 217583		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12750		PERF.10552 - 12690	
04	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-			
05	3503 X	3230	-0-	-273	-0-	3230	2			N	-0-					-0-			
06	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-			
07	3596 X	3542	-0-	-54	-0-	3542	2			N	-0-					-0-			
08	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-			
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-			
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1										WELL #: 10		RRCID -> 217617		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 12563		PERF.11058 - 12261	
04	2220 N	1799	-0-	-421	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-			
05	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-			
06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					-0-			
07	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-			
08	2232 N	2022	-0-	-210	-0-	2020	2	2	9	Y	2	2	8			-0-			
09	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
THOMPSON, C. C.															
WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			Y	-0-				-0-
05	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			Y	-0-				-0-
06	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-				-0-
07	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			Y	-0-				-0-
08	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			Y	-0-				-0-
09	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT				-0-

CURRY "A" GAS UNIT II														WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291	
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-				-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-				-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-				-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-

FAILS GAS UNIT														WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962	
04	2010 N	1958	-0-	-52	-0-	1958	2			Y	-0-				-0-
*05	2077 N	2067	-0-	-10	-0-	2067	2			Y	-0-				-0-
*06	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-				-0-
*07	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-				-0-
*08	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-				-0-
09	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT				-0-

REED "R" NO. 1 UNIT														WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110	
04	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-				-0-
05	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			N	-0-				-0-
06	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-				-0-
07	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-				-0-
*08	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-				-0-
09	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT														WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779	
04	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-				-0-
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-				-0-
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-				-0-
07	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-				-0-
*08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-				-0-
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT				-0-

REED "R" NO. 1 UNIT														WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822	
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-				-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-				-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-

SARTOR "A" GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402	
04	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			Y	-0-				-0-
05	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			Y	-0-				-0-
06	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			Y	-0-				-0-
07	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			Y	-0-				-0-
08	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			Y	-0-				-0-
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310											
GROSS, RICHARD H. ET AL															WELL #: 22		RRCID -> 218084		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 13109		PERF.10083 - 12990	
M	0	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM										
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
04		2100 N		1318	-0-	-782	-0-		1318	2			Y	-0-					-0-							
05		1798 N		1237	-0-	-561	-0-		1237	2			Y	-0-					-0-							
06		1560 N		1061	-0-	-499	-0-		1060	2			Y	1	1 8				-0-							
07		1364 N		1116	-0-	-248	-0-		1115	2			Y	1	1 8				-0-							
08		1352 N		1352	-0-	-0-	-0-		1351	2			Y	1	1 8				-0-							
09		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
GILLIAM, J.A. UNIT															WELL #: 13		RRCID -> 218090		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 12945		PERF.10274 - 12821	
04		3120 X		2981	-0-	-139	-0-		2981	2			Y	-0-					-0-							
05		3224 X		3041	-0-	-183	-0-		3041	2			Y	-0-					-0-							
06		2940 X		2754	-0-	-186	-0-		2754	2			Y	-0-					-0-							
07		3286 X		3286	-0-	-0-	-0-		3286	2			Y	-0-					-0-							
08		3069 X		3013	-0-	-56	-0-		3013	2			Y	-0-					-0-							
09		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT															WELL #: 5		RRCID -> 218096		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 13325		PERF.11565 - 13149	
04		1227 X		1227	-0-	-0-	-0-		1227	2			Y	-0-					-0-							
05		1206 N		1206	-0-	-0-	-0-		1206	2			Y	-0-					-0-							
06		1188 N		1188	-0-	-0-	-0-		1188	2			Y	-0-					-0-							
07		1161 N		1161	-0-	-0-	-0-		1161	2			Y	-0-					-0-							
08		1115 N		1115	-0-	-0-	-0-		1115	2			Y	-0-					-0-							
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
REED "R" NO. 1 UNIT															WELL #: 11		RRCID -> 218102		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 13130		PERF.11464 - 12024	
04		2880 X		2724	-0-	-156	-0-		2724	2			N	-0-					-0-							
05		2976 X		2910	-0-	-66	-0-		2910	2			N	-0-					-0-							
06		2880 X		2630	-0-	-250	-0-		2630	2			N	-0-					-0-							
07		2976 X		2273	-0-	-703	-0-		2273	2			N	-0-					-0-							
*08		2914 X		2742	-0-	-172	-0-		2742	2			N	-0-					-0-							
09		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
CRIDER, BILLY															WELL #: 2		RRCID -> 218188		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL		DEPTH 12870		PERF.10469 - 12773	
04		151 N		151	-0-	-0-	-0-		151	2			Y	-0-					-0-							
05		155 N		129	-0-	-26	-0-		129	2			Y	-0-					-0-							
06		154 N		154	-0-	-0-	-0-		154	2			Y	-0-					-0-							
07		155 N		141	-0-	-14	-0-		141	2			Y	-0-					-0-							
*08		124 N		84	-0-	-40	-0-		84	2			Y	-0-					-0-							
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
LARSON "A" II GAS UNIT															WELL #: 9		RRCID -> 218193		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL		DEPTH 13137		PERF.11439 - 12882	
04		420 N		380	-0-	-40	-0-		380	2			Y	-0-					-0-							
05		434 N		376	-0-	-58	-0-		376	2			Y	-0-					-0-							
06		420 N		359	-0-	-61	-0-		359	2			Y	-0-					-0-							
*07		403 N		354	-0-	-49	-0-		354	2			Y	-0-					-0-							
*08		372 N		356	-0-	-16	-0-		356	2			Y	-0-					-0-							
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
CAGLE GAS UNIT															WELL #: 14		RRCID -> 219065		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL		DEPTH 13133		PERF.11699 - 12928	
04		960 N		884	-0-	-76	-0-		884	2			Y	-0-					-0-							
05		905 N		905	-0-	-0-	-0-		905	2			Y	-0-					-0-							
06		867 N		867	-0-	-0-	-0-		867	2			Y	-0-					-0-							
07		899 N		871	-0-	-28	-0-		871	2			Y	-0-					-0-							
08		899 N		770	-0-	-129	-0-		770	2			Y	-0-					-0-							
09		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2760 N	2664	-0-	-96	-0-	2664	2			Y	-0-			-0-
05	3007 X	2987	-0-	-20	-0-	2987	2			Y	-0-			-0-
06	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			Y	-0-			-0-
07	3007 X	2729	-0-	-278	-0-	2729	2			Y	-0-			-0-
08	3007 X	2673	-0-	-334	-0-	2673	2			Y	-0-			-0-
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT			-0-
SIMS, L. P. BROTHERS														
WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420														
04	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2436	2	7	9	N	6	6	8	-0-
05	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2522	2	10	9	N	9	9	8	-0-
06	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2359	2	3	9	N	3	3	8	-0-
07	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2388	2	7	9	N	6	6	8	-0-
08	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2457	2	4	9	N	4	4	8	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850														
04	2280 N	2269	-0-	-11	-0-	2269	2			N	-0-			-0-
05	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-			-0-
06	2370 N	2234	-0-	-136	-0-	2234	2			N	-0-			-0-
07	2356 N	2142	-0-	-214	-0-	2142	2			N	-0-			-0-
*08	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-			-0-
09	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888														
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-			-0-
*08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860														
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1526	2	17	9	Y	15	15	8	-0-
05	1705 N	1490	-0-	-215	-0-	1464	2	26	9	Y	24	24	8	-0-
06	1560 N	1529	-0-	-31	-0-	1520	2	9	9	Y	8	8	8	-0-
07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1595	2	10	9	Y	9	9	8	-0-
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1597	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT			-0-
BELL GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590														
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			-0-
05	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-			-0-
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			-0-
*07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			-0-
*08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL														
WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754														
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-			-0-
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-			-0-
06	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-			-0-
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903												
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
04	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	2	N	-0-		-0-
05	496	N	327	-0-	-169	-0-	327	2	N	-0-		-0-
06	420	N	293	-0-	-127	-0-	293	2	N	-0-		-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-		-0-
*08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-		-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791												
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	2	N	-0-		-0-
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2	N	-0-		-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-		-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-		-0-
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-		-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603												
04	1110	N	949	-0-	-161	-0-	949	2	N	-0-		-0-
05	2263	N	1417	-0-	-846	-0-	1417	2	N	-0-		-0-
06	1590	N	1393	-0-	-197	-0-	1393	2	N	-0-		-0-
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	-0-		-0-
08	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	1302	2	N	-0-		-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014												
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2	Y	-0-		-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	Y	-0-		-0-
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2	Y	-0-		-0-
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2	Y	-0-		-0-
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2	Y	-0-		-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y	NO RPT		-0-
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062												
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2	Y	-0-		-0-
05	2511	N	2128	-0-	-383	-0-	2128	2	Y	-0-		-0-
06	2070	N	2005	-0-	-65	-0-	2005	2	Y	-0-		-0-
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2	Y	-0-		-0-
08	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	2081	2	Y	-0-		-0-
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-			Y	NO RPT		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167												
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2	Y	-0-		-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2	Y	-0-		-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2	Y	-0-		-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	Y	-0-		-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2	Y	-0-		-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-
SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996												
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2	N	-0-		-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-		-0-
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2	N	-0-		-0-
07	1550	N	1104	-0-	-446	-0-	1104	2	N	-0-		-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2	N	-0-		-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																
EPPE, JOHN GAS UNIT NO. 1															WELL #: 9		RRCID -> 220239		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11202 - 12161								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE																											
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1928	2	7	9	Y	6	6	8	-0-																
05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2719	2	11	9	Y	10	10	8	-0-																
06	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2806	2	3	9	Y	3	3	8	-0-																
07	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2822	2	7	9	Y	6	6	8	-0-																
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2002	2	4	9	Y	4	4	8	-0-																
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT			-0-																
REED "P" NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 11		RRCID -> 220246		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 13410		PERF.11615 - 13305								
04	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-			-0-																
05	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			-0-																
06	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-			-0-																
07	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-			-0-																
08	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-			-0-																
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			-0-																
GROSS, RICHARD H. ET AL															WELL #: 10		RRCID -> 220247		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 13098		PERF.11238 - 12891								
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-																
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-																
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			-0-																
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-																
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-																
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-																
REED "P" NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 17		RRCID -> 220516		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 13164		PERF.11710 - 13072								
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2557	2	4	9	N	4	4	8	-0-																
05	2759	N	2600	-0-	-159	-0-	2594	2	6	9	N	5	5	8	-0-																
06	2670	N	2582	-0-	-88	-0-	2580	2	2	9	N	2	2	8	-0-																
07	2635	N	2269	-0-	-366	-0-	2261	2	8	9	N	7	7	8	-0-																
08	2604	N	1995	-0-	-609	-0-	1993	2	2	9	N	2	2	8	-0-																
09	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT			-0-																
J. M. POLLARD GAS UNIT															WELL #: 22		RRCID -> 221004		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.11471 - 12918								
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-			-0-																
05	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	1640	2			Y	-0-			-0-																
06	1710	N	1673	-0-	-37	-0-	1673	2			Y	-0-			-0-																
07	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	1741	2			Y	-0-			-0-																
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-			-0-																
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT			-0-																
EUBANKS UNIT NO. 1															WELL #: 10		RRCID -> 221652		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11155 - 12842								
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			Y	-0-			-0-																
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			Y	-0-			-0-																
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			Y	-0-			-0-																
*07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			Y	-0-			-0-																
*08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			Y	-0-			-0-																
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT			-0-																
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															WELL #: 17		RRCID -> 221675		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 13173		PERF.11726 - 12295								
04	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-			-0-																
05	2511	X	1702	-0-	-809	-0-	1702	2			Y	-0-			-0-																
06	2430	X	2028	-0-	-402	-0-	2028	2			Y	-0-			-0-																
07	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			Y	-0-			-0-																
*08	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			Y	-0-			-0-																
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT			-0-																

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
MORTON NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2		N	-0-				-0-	
05	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2		N	-0-				-0-	
06	2400 N	2316	-0-	-84	-0-	2316	2		N	-0-				-0-	
07	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2		N	-0-				-0-	
*08	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2		N	-0-				-0-	
09	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-				N	NO RPT				-0-	
HARLOW, S. J. GAS UNIT															
WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652															
04	1650 N	1338	-0-	-312	-0-	1338	2		N	-0-				-0-	
05	1643 N	1619	-0-	-24	-0-	1619	2		N	-0-				-0-	
06	1590 N	1494	-0-	-96	-0-	1494	2		N	-0-				-0-	
*07	1643 N	1324	-0-	-319	-0-	1324	2		N	-0-				-0-	
*08	1612 N	756	-0-	-856	-0-	756	2		N	-0-				-0-	
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-				N	NO RPT				-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796															
04	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2		Y	-0-				-0-	
05	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2		Y	-0-				-0-	
06	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2		Y	-0-				-0-	
07	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2		Y	-0-				-0-	
08	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2		Y	-0-				-0-	
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-				Y	NO RPT				-0-	
GILLIAM, J. A.															
WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508															
04	1980 N	1873	-0-	-107	-0-	1873	2		Y	-0-				-0-	
05	1767 N	1617	-0-	-150	-0-	1617	2		Y	-0-				-0-	
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		Y	-0-				-0-	
07	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2		Y	-0-				-0-	
*08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2		Y	-0-				-0-	
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-				Y	NO RPT				-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713															
04	1380 N	1209	-0-	-171	-0-	1209	2		Y	-0-				-0-	
05	1395 N	1172	-0-	-223	-0-	1172	2		Y	-0-				-0-	
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		Y	-0-				-0-	
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		Y	-0-				-0-	
*08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		Y	-0-				-0-	
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				Y	NO RPT				-0-	
CRIDER GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862															
04	2850 N	2686	-0-	-164	-0-	2686	2		Y	-0-				-0-	
05	2883 N	2762	-0-	-121	-0-	2762	2		Y	-0-				-0-	
06	2760 N	2669	-0-	-91	-0-	2669	2		Y	-0-				-0-	
07	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2		Y	-0-				-0-	
*08	2759 N	2726	-0-	-33	-0-	2726	2		Y	-0-				-0-	
09	2670 N	NO RPT	-0-	-2670	-0-				Y	NO RPT				-0-	
KENNEDY "A"															
WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581															
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-				-0-	
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-				-0-	
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-				-0-	
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-				-0-	
*08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-				-0-	
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1890 N	1739	-0-	-151	-0-	1739	2			Y	-0-			-0-	
05	1984 N	1811	-0-	-173	-0-	1811	2			Y	-0-			-0-	
06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-			-0-	
07	1798 N	1522	-0-	-276	-0-	1522	2			Y	-0-			-0-	
08	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-			-0-	
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT														WELL #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702	
04	3030 X	2783	-0-	-247	-0-	2783	2			N	-0-			-0-	
05	3131 X	2392	-0-	-739	-0-	2392	2			N	-0-			-0-	
06	2910 X	2561	-0-	-349	-0-	2561	2			N	-0-			-0-	
07	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-			-0-	
08	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-			-0-	
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE														WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817	
04	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			Y	-0-			-0-	
05	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-			-0-	
06	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-			-0-	
07	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			Y	-0-			-0-	
08	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			Y	-0-			-0-	
09	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BARNARD GAS UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536	
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-			-0-	
05	1457 N	1434	-0-	-23	-0-	1434	2			Y	-0-			-0-	
06	1830 N	1750	-0-	-80	-0-	1750	2			Y	-0-			-0-	
07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-			-0-	
*08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-			-0-	
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT			-0-	
HUDSON "B" GAS UNIT														WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724	
04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-			-0-	
05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-			-0-	
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-			-0-	
*07	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-			-0-	
*08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-			-0-	
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-	
EPPES, FRED R.														WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782	
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-			-0-	
05	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-			-0-	
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-			-0-	
07	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-			-0-	
08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-			-0-	
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT			-0-	
COCHRUM GAS UNIT														WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890	
04	3000 N	3027	-0-	27	27	3027	2			Y	-0-			-0-	
05	3100 N	3175	-0-	75	102	3175	2			Y	-0-			-0-	
06	3000 N	3062	-0-	62	164	3062	2			Y	-0-			-0-	
07	2573 X	1982	-0-	-591	-0-	1982	2			Y	-0-			-0-	
08	2573 X	997	-0-	-1576	-0-	997	2			Y	-0-			-0-	
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-	
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			-0-	
06	1560 N	512	-0-	-1048	-0-	512	2			N	-0-			-0-	
07	744 N	255	-0-	-489	-0-	255	2			N	-0-			-0-	
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-			-0-	
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-	
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 223243 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016															
04	210 N	165	-0-	-45	-0-	165	2			Y	-0-			-0-	
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-			-0-	
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-			-0-	
07	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2			Y	-0-			-0-	
08	248 N	61	-0-	-187	-0-	61	2			Y	-0-			-0-	
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-0-	
SIMS, ROBERT															
WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564															
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-	
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-	
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-	
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			-0-	
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-	
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-	
FAILS GAS UNIT															
WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702															
04	1770 N	1655	-0-	-115	-0-	1655	2			Y	-0-			-0-	
*05	1891 N	1821	-0-	-70	-0-	1821	2			Y	-0-			-0-	
*06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-			-0-	
*07	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-			-0-	
*08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-			-0-	
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL															
WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519															
04	630 N	614	-0-	-16	-0-	614	2			Y	-0-			-0-	
05	651 N	590	-0-	-61	-0-	590	2			Y	-0-			-0-	
06	630 N	567	-0-	-63	-0-	567	2			Y	-0-			-0-	
07	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	2			Y	-0-			-0-	
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-			-0-	
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BELL GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682															
04	660 N	613	-0-	-47	-0-	613	2			N	-0-			-0-	
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			-0-	
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			-0-	
*07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			-0-	
*08	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-			-0-	
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-	
MCSWANE GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860															
04	2190 N	2008	-0-	-182	-0-	2008	2			N	-0-			-0-	
05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-			-0-	
06	2160 N	2100	-0-	-60	-0-	2100	2			N	-0-			-0-	
07	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-			-0-	
08	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-			-0-	
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	Y	-0-					-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	Y	-0-					-0-
06	180 N	94	-0-	-86	-0-	94	2	Y	-0-					-0-
*07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	Y	-0-					-0-
*08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT					-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223850 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821														
04	1650 N	1531	-0-	-119	-0-	1531	2	N	-0-					-0-
05	2108 N	1423	-0-	-685	-0-	1423	2	N	-0-					-0-
06	1890 N	1064	-0-	-826	-0-	1064	2	N	-0-					-0-
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	-0-					-0-
08	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2	N	-0-					-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT					-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772														
04	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2	Y	-0-					-0-
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2	Y	-0-					-0-
06	1470 N	1201	-0-	-269	-0-	1201	2	Y	-0-					-0-
07	1488 N	1287	-0-	-201	-0-	1287	2	Y	-0-					-0-
*08	1643 N	1232	-0-	-411	-0-	1232	2	Y	-0-					-0-
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT					-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942														
04	1170 N	1085	-0-	-85	-0-	1085	2	N	-0-					-0-
05	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2	N	-0-					-0-
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	N	-0-					-0-
*07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2	N	-0-					-0-
*08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-					-0-
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT					-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802														
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-					-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-					-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT					-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624														
04	2010 N	1751	-0-	-259	-0-	1751	2	N	-0-					-0-
05	2635 N	1758	-0-	-877	-0-	1758	2	N	-0-					-0-
06	2070 N	1742	-0-	-328	-0-	1742	2	N	-0-					-0-
07	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2	N	-0-					-0-
08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2	N	-0-					-0-
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT					-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786														
04	3000 N	3257	-0-	257	257	3257	2	N	-0-					-0-
05	2994 N	2737	-0-	-257	-0-	2737	2	N	-0-					-0-
06	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2	N	-0-					-0-
07	2883 X	2741	-0-	-142	-0-	2741	2	N	-0-					-0-
08	2883 X	2814	-0-	-69	-0-	2814	2	N	-0-					-0-
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
04	3300 X	2655	-0-	-645	-0-	2655	2		N	-0-		-0-
05	3100 X	2503	-0-	-597	-0-	2503	2		N	-0-		-0-
06	2970 X	363	-0-	-2607	-0-	363	2		N	-0-		-0-
07	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2		N	-0-		-0-
08	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2		N	-0-		-0-
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-				N	NO RPT		-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602												
*03	1302 N	931	-0-	-371	-0-	931	2		N	-0-		-0-
*04	930 N	815	-0-	-115	-0-	815	2		N	-0-		-0-
05	899 N	843	-0-	-56	-0-	843	2		N	-0-		-0-
06	900 N	842	-0-	-58	-0-	842	2		N	-0-		-0-
*07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-		-0-
*08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-		-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT		-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523												
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		Y	-0-		-0-
05	1705 N	1621	-0-	-84	-0-	1621	2		Y	-0-		-0-
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		Y	-0-		-0-
07	1581 N	1549	-0-	-32	-0-	1549	2		Y	-0-		-0-
*08	1612 N	1289	-0-	-323	-0-	1289	2		Y	-0-		-0-
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-				Y	NO RPT		-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940												
04	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		Y	-0-		-0-
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		Y	-0-		-0-
06	1530 N	1137	-0-	-393	-0-	1137	2		Y	-0-		-0-
07	1860 N	1484	-0-	-376	-0-	1484	2		Y	-0-		-0-
08	1612 N	1558	-0-	-54	-0-	1558	2		Y	-0-		-0-
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				Y	NO RPT		-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726												
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-		-0-
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-		-0-
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-		-0-
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-		-0-
08	961 N	645	-0-	-316	-0-	645	2		N	-0-		-0-
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT		-0-
KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584												
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-		-0-
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-		-0-
06	720 N	719	-0-	-1	-0-	719	2		N	-0-		-0-
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-		-0-
*08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-		-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
04	3300 X	3066	-0-	-234	-0-	3064	2	2 9	Y	2	2 8	30		
05	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4348	2	3 9	Y	3	3 8	30		
06	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4998	2	1 9	Y	1	1 8	30		
07	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5737	2	2 9	Y	2	2 8	30		
08	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	6365	2	1 9	Y	1	1 8	30		
09	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-				Y	NO RPT		30		
MUNN "A" GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587														
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1779	2	2 9	N	2	2 8	-0-		
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2		N	-0-		-0-		
06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2		N	-0-		-0-		
07	1426 N	1187	-0-	-239	-0-	1187	2		N	-0-		-0-		
*08	1426 N	1410	-0-	-16	-0-	1410	2		N	-0-		-0-		
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-				N	NO RPT		-0-		
MORTON NO.1 GAS UNIT														
WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664														
04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-		-0-		
05	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-		-0-		
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-		-0-		
07	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		N	-0-		-0-		
*08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-		-0-		
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-				N	NO RPT		-0-		
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743														
04	1770 N	1700	-0-	-70	-0-	1700	2		N	-0-		-0-		
05	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		N	-0-		-0-		
06	1650 N	1612	-0-	-38	-0-	1612	2		N	-0-		-0-		
07	1767 N	1704	-0-	-63	-0-	1704	2		N	-0-		-0-		
*08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		N	-0-		-0-		
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-				N	NO RPT		-0-		
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 19 RRCID -> 225333 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594														
04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-		-0-		
05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-		-0-		
06	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-		-0-		
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		N	-0-		-0-		
*08	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		N	-0-		-0-		
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT		-0-		
GROSS, RICHARD H. ET AL														
WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846														
04	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3108	2	8 9	N	7	7 8	-0-		
05	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2		N	-0-		-0-		
06	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2		N	-0-		-0-		
07	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2		N	-0-		-0-		
*08	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-		-0-		
09	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT		-0-		
SIMS, L. P. BROTHERS														
WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916														
04	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		N	-0-		-0-		
05	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2		N	-0-		-0-		
06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		N	-0-		-0-		
07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1973	2	1 9	N	1	1 8	-0-		
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1857	2	4 9	N	4	4 8	-0-		
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-				N	NO RPT		-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED							
THOMAS, H. D. ET AL										//CONT.// 386310									
WELL #: 3										RRCID -> 225789		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11044 - 12582			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
04	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-		2390	2			N	-0-				-0-			
05	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-		2503	2			N	-0-				-0-			
06	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-		2433	2			N	-0-				-0-			
07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-		2528	2			N	-0-				-0-			
*08	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-		2535	2			N	-0-				-0-			
09	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-						N	NO RPT				-0-			
SIMS, ROBERT										WELL #: 2		RRCID -> 226278		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 13178		PERF.10592 - 11652	
04	390 N	316	-0-	-74	-0-		316	2			N	-0-				-0-			
05	403 N	291	-0-	-112	-0-		291	2			N	-0-				-0-			
06	360 N	337	-0-	-23	-0-		337	2			N	-0-				-0-			
07	341 N	270	-0-	-71	-0-		270	2			N	-0-				-0-			
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-		287	2			N	-0-				-0-			
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-						N	NO RPT				-0-			
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 226279		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11258 - 12666	
04	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-		2582	2			N	-0-				-0-			
05	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-		2434	2			N	-0-				-0-			
06	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-		2539	2			N	-0-				-0-			
07	2666 N	2409	-0-	-257	-0-		2409	2			N	-0-				-0-			
08	2449 N	2338	-0-	-111	-0-		2338	2			N	-0-				-0-			
09	2550 N	NO RPT	-0-	-2550	-0-						N	NO RPT				-0-			
THOMPSON, C. C.										WELL #: 39		RRCID -> 226293		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 8464 - 12838	
04	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-		2214	2			Y	-0-				-0-			
05	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-		2310	2			Y	-0-				-0-			
06	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-		2241	2			Y	-0-				-0-			
07	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-		2979	2			Y	-0-				-0-			
*08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-		1865	2			Y	-0-				-0-			
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-						Y	NO RPT				-0-			
MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 22		RRCID -> 226518		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12830		PERF.11168 - 12738	
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-		650	2			N	-0-				-0-			
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-		617	2			N	-0-				-0-			
06	630 N	593	-0-	-37	-0-		593	2			N	-0-				-0-			
07	682 N	652	-0-	-30	-0-		652	2			N	-0-				-0-			
*08	620 N	575	-0-	-45	-0-		575	2			N	-0-				-0-			
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-						N	NO RPT				-0-			
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 226935		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10742 - 12906	
04	3120 X	2875	-0-	-245	-0-		2875	2			N	-0-				-0-			
*05	3131 X	2704	-0-	-427	-0-		2704	2			N	-0-				-0-			
*06	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-		2980	2			N	-0-				-0-			
*07	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-		3424	2			N	-0-				-0-			
*08	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-		3192	2			N	-0-				-0-			
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-						N	NO RPT				-0-			
HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 226941		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 12703		PERF.11076 - 12570	
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-		1220	2			N	-0-				-0-			
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-		1255	2			N	-0-				-0-			
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-		1282	2			N	-0-				-0-			
07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-		1349	2			N	-0-				-0-			
*08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-		1460	2			N	-0-				-0-			
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-						N	NO RPT				-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2		Y	-0-				-0-
05	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2		Y	-0-				-0-
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2		Y	-0-				-0-
07	3069	X	2782	-0-	-287	-0-	2782	2		Y	-0-				-0-
08	3069	X	2636	-0-	-433	-0-	2636	2		Y	-0-				-0-
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-				Y	NO RPT				-0-

THOMPSON, C. C.															
WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765															
04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2		Y	-0-				-0-
05	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2		Y	-0-				-0-
06	2070	X	1390	-0-	-680	-0-	1390	2		Y	-0-				-0-
07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2		Y	-0-				-0-
08	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2		Y	-0-				-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-				Y	NO RPT				-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT															
WELL #: 13 RRCID -> 227156 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801															
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-				-0-
05	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	2		N	-0-				-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-				-0-
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		N	-0-				-0-
08	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2		N	-0-				-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-				N	NO RPT				-0-

EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168															
04	1680	N	1444	-0-	-236	-0-	1444	2		Y	-0-				-0-
05	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1827	2	4 9	Y	4	4 8			-0-
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2048	2	2 9	Y	2	2 8			-0-
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2476	2	1 9	Y	1	1 8			-0-
08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-				Y	-0-				-0-
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-				Y	NO RPT				-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II															
WELL #: 17 RRCID -> 227169 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837															
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-				-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-				-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-				-0-
*07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-				-0-
*08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-				-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT				-0-

CAGLE GAS UNIT															
WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969															
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		Y	-0-				-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-				-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-				-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2		Y	-0-				-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-				-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT				-0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 227297 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000															
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2172	2	6 9	N	5	5 8			-0-
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2204	2	7 9	N	6	6 8			-0-
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2126	2	2 9	N	2	2 8			-0-
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2193	2	4 9	N	4	4 8			-0-
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2200	2	2 9	N	2	2 8			-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-				N	NO RPT				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
SIMS, ROBERT															
WELL #: 4															
RRCID -> 228078															
COMPL. DATE 01/05/2007															
TOTAL DEPTH 11650															
PERF.10088 - 11120															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	660 N	514	-0-	-146	-0-		514	2		N	-0-			-0-	
05	620 N	474	-0-	-146	-0-		474	2		N	-0-			-0-	
06	540 N	364	-0-	-176	-0-		364	2		N	-0-			-0-	
07	527 N	197	-0-	-330	-0-		197	2		N	-0-			-0-	
08	465 N	287	-0-	-178	-0-		287	2		N	-0-			-0-	
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-	
LARSON "A" II GAS UNIT															
WELL #: 12															
RRCID -> 228549															
COMPL. DATE 03/23/2007															
TOTAL DEPTH 13060															
PERF.10642 - 12810															
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	2		Y	-0-			-0-	
05	93 N	42	-0-	-51	-0-		42	2		Y	-0-			-0-	
06	90 N	62	-0-	-28	-0-		62	2		Y	-0-			-0-	
*07	93 N	76	-0-	-17	-0-		76	2		Y	-0-			-0-	
*08	31 N	13	-0-	-18	-0-		13	2		Y	-0-			-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL															
WELL #: 20															
RRCID -> 228866															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13190															
PERF.10447 - 13161															
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-	
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-	
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-		461	2		Y	-0-			-0-	
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-		325	2		Y	-0-			-0-	
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166	2		Y	-0-			-0-	
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 24															
RRCID -> 228962															
COMPL. DATE 04/04/2007															
TOTAL DEPTH 12730															
PERF.11092 - 12612															
*03	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-		2474	2		N	-0-			-0-	
*04	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-		2330	2		N	-0-			-0-	
05	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-		2344	2		N	-0-			-0-	
06	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-		2337	2		N	-0-			-0-	
*07	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-		2358	2		N	-0-			-0-	
*08	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-		2386	2		N	-0-			-0-	
09	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT			-0-	
REED "R" NO. 1 UNIT															
WELL #: 17															
RRCID -> 228963															
COMPL. DATE 02/09/2007															
TOTAL DEPTH 13120															
PERF. 8078 - 12710															
04	270 N	172	-0-	-98	-0-		172	2		N	-0-			-0-	
05	186 N	130	-0-	-56	-0-		130	2		N	-0-			-0-	
06	180 N	132	-0-	-48	-0-		132	2		N	-0-			-0-	
07	186 N	180	-0-	-6	-0-		180	2		N	-0-			-0-	
*08	124 N	92	-0-	-32	-0-		92	2		N	-0-			-0-	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-	
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT															
WELL #: 21															
RRCID -> 228966															
COMPL. DATE 04/06/2007															
TOTAL DEPTH 12855															
PERF.11119 - 12654															
04	2040 N	1853	-0-	-187	-0-		1853	2		N	-0-			-0-	
05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-		2265	2		N	-0-			-0-	
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-		1995	2		N	-0-			-0-	
07	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-		2173	2		N	-0-			-0-	
08	2263 N	2157	-0-	-106	-0-		2157	2		N	-0-			-0-	
09	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 229201														
COMPL. DATE 03/20/2007														
TOTAL DEPTH 12491													PERF.11360 - 12320	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-			-0-
05	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-			-0-
06	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-			-0-
07	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-			-0-
08	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-			-0-
09	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT														
WELL #: 9														
RRCID -> 229203														
COMPL. DATE 03/21/2007														
TOTAL DEPTH 12750													PERF.11102 - 12642	
04	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-			-0-
05	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-			-0-
06	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-			-0-
07	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-			-0-
08	3131 X	2765	-0-	-366	-0-	2765	2			N	-0-			-0-
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 27														
RRCID -> 229213														
COMPL. DATE 05/12/2007														
TOTAL DEPTH 12945													PERF.11652 - 12733	
04	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-			-0-
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-			-0-
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-			-0-
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-			-0-
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-			-0-
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 18														
RRCID -> 229420														
COMPL. DATE 02/25/2007														
TOTAL DEPTH 12980													PERF.11212 - 12662	
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			-0-
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-
06	510 N	396	-0-	-114	-0-	396	2			N	-0-			-0-
07	527 N	422	-0-	-105	-0-	422	2			N	-0-			-0-
*08	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-			-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 23														
RRCID -> 229421														
COMPL. DATE 04/13/2007														
TOTAL DEPTH 13008													PERF.10964 - 12924	
04	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-			-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			-0-
06	690 N	550	-0-	-140	-0-	550	2			N	-0-			-0-
*07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-
*08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 14														
RRCID -> 229422														
COMPL. DATE 05/14/2007														
TOTAL DEPTH 12942													PERF.11270 - 12757	
04	2520 N	2383	-0-	-137	-0-	2383	2			Y	-0-			-0-
05	2542 N	2482	-0-	-60	-0-	2482	2			Y	-0-			-0-
06	2490 N	2459	-0-	-31	-0-	2459	2			Y	-0-			-0-
07	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-			-0-
*08	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-			-0-
09	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT			-0-
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT														
WELL #: 9														
RRCID -> 229423														
COMPL. DATE 05/01/2007														
TOTAL DEPTH 13035													PERF.11578 - 12892	
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-			-0-
05	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-			-0-
06	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-			-0-
07	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-			-0-
08	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-			-0-
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310											
THOMPSON, C. C.										WELL #:		26		RRCID -> 229551		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 12811		PERF.11320 - 13096			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		1320 N		851	-0-	-469	-0-	-0-			851	2			Y	-0-							-0-
05		1596 N		1596	-0-	-0-	-0-	-0-			1596	2			Y	-0-							-0-
06		1408 N		1408	-0-	-0-	-0-	-0-			1408	2			Y	-0-							-0-
07		1436 N		1436	-0-	-0-	-0-	-0-			1436	2			Y	-0-							-0-
08		1652 N		1652	-0-	-0-	-0-	-0-			1652	2			Y	-0-							-0-
09		1320 N	NO RPT		-0-	-1320	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-

EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1										WELL #:		12		RRCID -> 229674		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 12390		PERF.11706 - 12180			
04		2610 N		2579	-0-	-31	-0-	-0-			2578	2	1	9	Y	1		1	8				-0-
05		2790 N		2649	-0-	-141	-0-	-0-			2647	2	2	9	Y	2		2	8				-0-
06		2659 N		2659	-0-	-0-	-0-	-0-			2658	2	1	9	Y	1		1	8				-0-
07		2701 N		2701	-0-	-0-	-0-	-0-			2700	2	1	9	Y	1		1	8				-0-
08		2687 N		2687	-0-	-0-	-0-	-0-			2686	2	1	9	Y	1		1	8				-0-
09		2670 N	NO RPT		-0-	-2670	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		12		RRCID -> 229717		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12793		PERF.11029 - 12616			
04		1971 N		1971	-0-	-0-	-0-	-0-			1971	2			Y	-0-							-0-
05		2132 N		2132	-0-	-0-	-0-	-0-			2132	2			Y	-0-							-0-
06		2087 N		2087	-0-	-0-	-0-	-0-			2087	2			Y	-0-							-0-
07		2091 N		2091	-0-	-0-	-0-	-0-			2091	2			Y	-0-							-0-
*08		1984 N		1966	-0-	-18	-0-	-0-			1966	2			Y	-0-							-0-
09		1920 N	NO RPT		-0-	-1920	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 229849		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11217 - 12180			
04		2730 X		2034	-0-	-696	-0-	-0-			2028	2	6	9	N	5		5	8				-0-
05		2821 X		2748	-0-	-73	-0-	-0-			2733	2	15	9	N	14		14	8				-0-
06		2730 X		1295	-0-	-1435	-0-	-0-			1294	2	1	9	N	1		1	8				-0-
07		2821 X		2631	-0-	-190	-0-	-0-			2619	2	12	9	N	11		11	8				-0-
08		2821 X		2380	-0-	-441	-0-	-0-			2374	2	6	9	N	5		5	8				-0-
09		2670 X	NO RPT		-0-	-2670	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #:		15		RRCID -> 229862		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12389		PERF.11416 - 12188			
04		3000 N		11550	-0-	8550		8550			11550	2			Y	-0-							-0-
05		3100 N		11773	-0-	8673		17223			11773	2			Y	-0-							-0-
06		3000 N		6101	-0-	3101		20324			6101	2			Y	-0-							-0-
07		27167 X		6843	-0-	-20324	-0-	-0-			6843	2			Y	-0-							-0-
*08		5388 X		5388	-0-	-0-	-0-	-0-			5388	2			Y	-0-							-0-
09		2040 X	NO RPT		-0-	-2040	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-

GILLIAM, J. A. GU II										WELL #:		9		RRCID -> 229886		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11050 - 12472			
04		1388 N		1388	-0-	-0-	-0-	-0-			1388	2			Y	-0-							-0-
05		1426 N		1352	-0-	-74	-0-	-0-			1352	2			Y	-0-							-0-
06		1380 N		1373	-0-	-7	-0-	-0-			1373	2			Y	-0-							-0-
07		1426 N		1274	-0-	-152	-0-	-0-			1274	2			Y	-0-							-0-
*08		1635 N		1635	-0-	-0-	-0-	-0-			1635	2			Y	-0-							-0-
09		1380 N	NO RPT		-0-	-1380	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-

FAILS GAS UNIT										WELL #:		15		RRCID -> 229896		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 12843		PERF.11486 - 12660			
04		1578 N		1578	-0-	-0-	-0-	-0-			1578	2			Y	-0-							-0-
05		1402 N		1402	-0-	-0-	-0-	-0-			1402	2			Y	-0-							-0-
06		1638 N		1638	-0-	-0-	-0-	-0-			1638	2			Y	-0-							-0-
07		1454 N		1454	-0-	-0-	-0-	-0-			1454	2			Y	-0-							-0-
*08		1307 N		1307	-0-	-0-	-0-	-0-			1307	2			Y	-0-							-0-
09		210 N	NO RPT		-0-	-210	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
WILBURN																			
WELL #: 6										RRCID -> 229899		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 12184		PERF.11332 - 12092			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
04	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4173	2	3	9	Y	3	3	8			-0-			
05	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3337	2	3	9	Y	3	3	8			-0-			
06	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3049	2	1	9	Y	1	1	8			-0-			
07	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3203	2	4	9	Y	4	4	8			-0-			
08	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3219	2	2	9	Y	2	2	8			-0-			
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					-0-			
BRASELTON										WELL #: 1		RRCID -> 229917		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 13375		PERF.11254 - 13330	
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-			
05	465 N	417	-0-	-48	-0-	416	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-			
07	496 N	469	-0-	-27	-0-	468	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-			
MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 229925		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 12846		PERF.11260 - 12744	
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-			
05	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			N	-0-					-0-			
06	1020 N	970	-0-	-50	-0-	970	2			N	-0-					-0-			
07	1054 N	958	-0-	-96	-0-	958	2			N	-0-					-0-			
08	1054 N	961	-0-	-93	-0-	961	2			N	-0-					-0-			
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-			
REED "P" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 229927		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11738 - 13007	
04	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2426	2	3	9	N	3	3	8			-0-			
05	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2563	2	4	9	N	4	4	8			-0-			
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2344	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
07	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2487	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
08	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2406	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-			
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 229965		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 12774		PERF.11028 - 12586	
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-			
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-			
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-			
07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-			
*08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-			
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-			
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 18		RRCID -> 229967		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13279		PERF.10442 - 13058	
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-			
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-			
06	15 N	8	-0-	-7	-0-	8	2			Y	-0-					-0-			
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-			
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-			
09	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-			
REED "P" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 229970		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 13107		PERF.11386 - 12908	
04	660 N	633	-0-	-27	-0-	633	2			N	-0-					-0-			
05	682 N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					-0-			
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-			
07	651 N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					-0-			
08	682 N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-					-0-			
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
KNIGHT GAS UNIT NO.1																			
WELL #: 18										RRCID -> 230035		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11384 - 12294			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		600 N	523	-0-		-77	-0-		523	2			Y	-0-					-0-
05		589 N	474	-0-		-115	-0-		474	2			Y	-0-					-0-
06		540 N	481	-0-		-59	-0-		481	2			Y	-0-					-0-
07		584 N	584	-0-		-0-	-0-		584	2			Y	-0-					-0-
*08		609 N	609	-0-		-0-	-0-		609	2			Y	-0-					-0-
09		480 N	NO RPT	-0-		-480	-0-						Y	NO RPT					-0-

FAILS GAS UNIT										WELL #: 21		RRCID -> 230118		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10288 - 11370	
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 23		RRCID -> 230138		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 12735		PERF.11160 - 12534	
*03		310 N	240	-0-		-70	-0-		240	2			N	-0-					-0-
*04		270 N	219	-0-		-51	-0-		219	2			N	-0-					-0-
05		248 N	215	-0-		-33	-0-		215	2			N	-0-					-0-
06		240 N	226	-0-		-14	-0-		226	2			N	-0-					-0-
*07		221 N	221	-0-		-0-	-0-		221	2			N	-0-					-0-
*08		248 N	248	-0-		-0-	-0-		248	2			N	-0-					-0-
09		240 N	NO RPT	-0-		-240	-0-						N	NO RPT					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 230155		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11014 - 12438	
04		1590 N	1480	-0-		-110	-0-		1480	2			N	-0-					-0-
05		1581 N	1529	-0-		-52	-0-		1529	2			N	-0-					-0-
06		1551 N	1551	-0-		-0-	-0-		1551	2			N	-0-					-0-
07		1677 N	1677	-0-		-0-	-0-		1677	2			N	-0-					-0-
08		1688 N	1688	-0-		-0-	-0-		1688	2			N	-0-					-0-
09		1560 N	NO RPT	-0-		-1560	-0-						N	NO RPT					-0-

CRAIG GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 230159		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13115		PERF. 8548 - 12890	
04		1768 N	1768	-0-		-0-	-0-		1768	2			N	-0-					-0-
05		1809 N	1809	-0-		-0-	-0-		1809	2			N	-0-					-0-
06		1591 N	1591	-0-		-0-	-0-		1591	2			N	-0-					-0-
07		1913 N	1913	-0-		-0-	-0-		1913	2			N	-0-					-0-
08		1867 N	1867	-0-		-0-	-0-		1867	2			N	-0-					-0-
09		1590 N	NO RPT	-0-		-1590	-0-						N	NO RPT					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 230161		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11246 - 12748	
04		1410 N	1312	-0-		-98	-0-		1312	2			N	-0-					-0-
05		1488 N	1355	-0-		-133	-0-		1355	2			N	-0-					-0-
06		1320 N	1277	-0-		-43	-0-		1277	2			N	-0-					-0-
07		1364 N	1304	-0-		-60	-0-		1304	2			N	-0-					-0-
08		1364 N	1278	-0-		-86	-0-		1278	2			N	-0-					-0-
09		1290 N	NO RPT	-0-		-1290	-0-						N	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
04	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2325 N	2259	-0-	-66	-0-	2259	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2280 N	2003	-0-	-277	-0-	2003	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2232 N	1801	-0-	-431	-0-	1801	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644													
04	1140 N	1057	-0-	-83	-0-	1057	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	1072	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756													
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1860 N	1775	-0-	-85	-0-	1775	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2046 N	1019	-0-	-1027	-0-	1019	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2139 N	1409	-0-	-730	-0-	1409	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230273 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 12784													
04	1680 N	1469	-0-	-211	-0-	1469	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1736 N	1512	-0-	-224	-0-	1512	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1680 N	1067	-0-	-613	-0-	1067	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1519 N	838	-0-	-681	-0-	838	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1519 N	1055	-0-	-464	-0-	1055	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840													
04	1170 N	1093	-0-	-77	-0-	1093	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1200 N	1143	-0-	-57	-0-	1143	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434													
04	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	390 N	351	-0-	-39	-0-	351	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2				Y	-0-			-0-
*05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2				Y	-0-			-0-
*06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2				Y	-0-			-0-
*07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2				Y	-0-			-0-
*08	372 N	239	-0-	-133	-0-	239 2				Y	-0-			-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628														
04	870 N	684	-0-	-186	-0-	684 2				Y	-0-			-0-
05	775 N	642	-0-	-133	-0-	642 2				Y	-0-			-0-
06	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679 2				Y	-0-			-0-
*07	3100 N	4610	-0-	1510	1510	4610 2				Y	-0-			-0-
*08	3100 N	3458	-0-	358	1868	3458 2				Y	-0-			-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	998					Y	NO RPT			-0-
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760														
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2				N	-0-			-0-
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2				N	-0-			-0-
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2				N	-0-			-0-
07	651 N	528	-0-	-123	-0-	528 2				N	-0-			-0-
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2				N	-0-			-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766														
04	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2				N	-0-			-0-
05	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658 2				N	-0-			-0-
06	2610 N	2156	-0-	-454	-0-	2156 2				N	-0-			-0-
07	2573 N	2500	-0-	-73	-0-	2500 2				N	-0-			-0-
08	2666 N	2463	-0-	-203	-0-	2463 2				N	-0-			-0-
09	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT			-0-
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 231358 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956														
04	1500 N	1474	-0-	-26	-0-	1471 2	3 9	N		3	3 8			-0-
05	1550 N	1509	-0-	-41	-0-	1508 2	1 9	N		1	1 8			-0-
06	1500 N	1484	-0-	-16	-0-	1482 2	2 9	N		2	2 8			-0-
07	1519 N	1512	-0-	-7	-0-	1508 2	4 9	N		4	4 8			-0-
08	1519 N	1515	-0-	-4	-0-	1513 2	2 9	N		2	2 8			-0-
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N		NO RPT				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736														
04	1920 N	1560	-0-	-360	-0-	1560 2				Y	-0-			-0-
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2				Y	-0-			-0-
06	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2				Y	-0-			-0-
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2				Y	-0-			-0-
08	1829 N	1440	-0-	-389	-0-	1440 2				Y	-0-			-0-
09	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
MORTON NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*03	1953 N	1651	-0-	-302	-0-	1651 2				N	-0-			-0-	
*04	1890 N	1491	-0-	-399	-0-	1491 2				N	-0-			-0-	
05	1798 N	1324	-0-	-474	-0-	1324 2				N	-0-			-0-	
06	1590 N	1294	-0-	-296	-0-	1294 2				N	-0-			-0-	
*07	1519 N	1516	-0-	-3	-0-	1516 2				N	-0-			-0-	
*08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2				N	-0-			-0-	
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT			-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662															
04	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2650 2	3 9	N		N	3	3 8		-0-	
05	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2583 2	6 9	N		N	5	5 8		-0-	
06	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2661 2	2 9	N		N	2	2 8		-0-	
07	2728 X	2685	-0-	-43	-0-	2681 2	4 9	N		N	4	4 8		-0-	
08	2728 X	2563	-0-	-165	-0-	2561 2	2 9	N		N	2	2 8		-0-	
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-			N		N	NO RPT			-0-	
HUDSON "A"															
WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624															
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		N		N	-0-			-0-	
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N		N	-0-			-0-	
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N		N	-0-			-0-	
07	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		N		N	-0-			-0-	
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N		N	-0-			-0-	
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N		N	NO RPT			-0-	
GILLIAM, J.A. GU II															
WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620															
04	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2		Y		Y	-0-			-0-	
05	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686 2		Y		Y	-0-			-0-	
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2		Y		Y	-0-			-0-	
07	2542 N	1468	-0-	-1074	-0-	1468 2		Y		Y	-0-			-0-	
*08	2573 N	2288	-0-	-285	-0-	2288 2		Y		Y	-0-			-0-	
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-			Y		Y	NO RPT			-0-	
WORTHY "A" GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021															
04	7949 X	3135	-0-	-4814	-0-	3135 2		Y		Y	-0-			-0-	
05	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 2		Y		Y	-0-			-0-	
06	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907 2		Y		Y	-0-			-0-	
07	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2		Y		Y	-0-			-0-	
*08	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016 2		Y		Y	-0-			-0-	
09	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y		Y	NO RPT			-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837															
04	3000 N	3912	-0-	912	912	3912 2		Y		Y	-0-			-0-	
05	3100 N	5610	-0-	2510	3422	5610 2		Y		Y	-0-			-0-	
06	3000 N	5020	-0-	2020	5442	5020 2		Y		Y	-0-			-0-	
07	10629 X	5187	-0-	-5442	-0-	5187 2		Y		Y	-0-			-0-	
08	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034 2		Y		Y	-0-			-0-	
09	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-			Y		Y	NO RPT			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
04	3810 X	3663	-0-	-147	-0-	3663	2		N	-0-				-0-
05	3937 X	3598	-0-	-339	-0-	3598	2		N	-0-				-0-
06	3810 X	3613	-0-	-197	-0-	3613	2		N	-0-				-0-
07	3937 X	3898	-0-	-39	-0-	3898	2		N	-0-				-0-
*08	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2		N	-0-				-0-
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-				N	NO RPT				-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232345 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11470 - 12890														
04	1860 N	1821	-0-	-39	-0-	1821	2		Y	-0-				-0-
05	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		Y	-0-				-0-
06	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2		Y	-0-				-0-
07	1891 N	1708	-0-	-183	-0-	1708	2		Y	-0-				-0-
08	2015 N	1494	-0-	-521	-0-	1494	2		Y	-0-				-0-
09	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-				Y	NO RPT				-0-
HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612														
04	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2		N	-0-				-0-
05	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2		N	-0-				-0-
06	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2		N	-0-				-0-
07	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2		N	-0-				-0-
08	3379 X	2983	-0-	-396	-0-	2983	2		N	-0-				-0-
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-				N	NO RPT				-0-
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992														
04	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2		Y	-0-				-0-
05	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2		Y	-0-				-0-
06	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		Y	-0-				-0-
07	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2		Y	-0-				-0-
08	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2		Y	-0-				-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				Y	NO RPT				-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645														
04	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2906	2	7 9	N	6	6 8			-0-
05	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2976	2	7 9	N	6	6 8			-0-
06	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2730	2	2 9	N	2	2 8			-0-
07	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2947	2	6 9	N	5	5 8			-0-
08	2852 N	2801	-0-	-51	-0-	2799	2	2 9	N	2	2 8			-0-
09	2730 N	NO RPT	-0-	-2730	-0-				N	NO RPT				-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610														
04	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		Y	-0-				-0-
05	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		Y	-0-				-0-
06	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2		Y	-0-				-0-
07	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2		Y	-0-				-0-
*08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		Y	-0-				-0-
09	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-				Y	NO RPT				-0-
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990														
04	3000 N	3330	-0-	330	1096	3330	2		Y	-0-				-0-
05	4210 X	3114	-0-	-1096	-0-	3114	2		Y	-0-				-0-
06	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2		Y	-0-				-0-
07	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2		Y	-0-				-0-
08	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2		Y	-0-				-0-
09	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-				Y	NO RPT				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2		N	-0-				-0-
05	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2		N	-0-				-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-				-0-
*07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-				-0-
*08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-				-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT				-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125														
04	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2		Y	-0-				-0-
05	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2		Y	-0-				-0-
06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2		Y	-0-				-0-
07	3379 X	3202	-0-	-177	-0-	3202	2		Y	-0-				-0-
08	3379 X	1707	-0-	-1672	-0-	1707	2		Y	-0-				-0-
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-				Y	NO RPT				-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102														
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		N	-0-				-0-
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-				-0-
06	1650 N	1639	-0-	-11	-0-	1639	2		N	-0-				-0-
07	1705 N	1685	-0-	-20	-0-	1685	2		N	-0-				-0-
08	1705 N	1674	-0-	-31	-0-	1674	2		N	-0-				-0-
09	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-				N	NO RPT				-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908														
04	1770 N	1521	-0-	-249	-0-	1521	2		N	-0-				-0-
05	1736 N	1674	-0-	-62	-0-	1674	2		N	-0-				-0-
06	1680 N	1551	-0-	-129	-0-	1551	2		N	-0-				-0-
07	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2		N	-0-				-0-
*08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2		N	-0-				-0-
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-				N	NO RPT				-0-
BRUMLow GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209														
04	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2		Y	-0-				-0-
05	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		Y	-0-				-0-
06	1470 X	1424	-0-	-46	-0-	1424	2		Y	-0-				-0-
07	1519 X	1114	-0-	-405	-0-	1114	2		Y	-0-				-0-
*08	1519 X	1145	-0-	-374	-0-	1145	2		Y	-0-				-0-
09	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-				Y	NO RPT				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830														
04	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		Y	-0-				-0-
05	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2		Y	-0-				-0-
06	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2		Y	-0-				-0-
07	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2		Y	-0-				-0-
08	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2		Y	-0-				-0-
09	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-				Y	NO RPT				-0-
BRUMLow GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167														
04	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2		Y	-0-				-0-
05	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2		Y	-0-				-0-
06	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2		Y	-0-				-0-
07	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2		Y	-0-				-0-
08	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2		Y	-0-				-0-
09	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-				Y	NO RPT				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
HUDSON "B" GAS UNIT																			
WELL #: 9										RRCID -> 233450		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11179 - 11579			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE								
04	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397 2		Y	-0-		-0-								
05	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2		Y	-0-		-0-								
06	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 2		Y	-0-		-0-								
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		Y	-0-		-0-								
*08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2		Y	-0-		-0-								
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT		-0-								
CAGLE GAS UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 233506		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13160		PERF.11429 - 12828	
04	2730 X	2313	-0-	-417	-0-	2313 2		Y	-0-		-0-								
05	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412 2		Y	-0-		-0-								
06	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119 2		Y	-0-		-0-								
07	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186 2		Y	-0-		-0-								
08	3224 X	3112	-0-	-112	-0-	3112 2		Y	-0-		-0-								
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			Y	NO RPT		-0-								
MCSWANE GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 233596		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 13110		PERF.11090 - 12890	
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1664 2	12 9	N	11	11 8	-0-								
05	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1970 2	17 9	N	15	15 8	-0-								
06	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1829 2	6 9	N	5	5 8	-0-								
07	1736 N	1639	-0-	-97	-0-	1625 2	14 9	N	13	13 8	-0-								
08	1984 N	1786	-0-	-198	-0-	1780 2	6 9	N	5	5 8	-0-								
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT		-0-								
GILLIAM, J. A. UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 233604		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 12879		PERF.10688 - 11453	
04	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2		N	-0-		-0-								
05	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754 2		N	-0-		-0-								
06	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618 2		N	-0-		-0-								
07	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857 2		N	-0-		-0-								
08	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831 2		N	-0-		-0-								
09	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT		-0-								
EPPES, FRED R.										WELL #: 20		RRCID -> 233610		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13160		PERF.10820 - 12149	
04	2100 N	2019	-0-	-81	-0-	2019 2		Y	-0-		-0-								
05	2201 N	1961	-0-	-240	-0-	1961 2		Y	-0-		-0-								
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2		Y	-0-		-0-								
07	2077 N	1934	-0-	-143	-0-	1934 2		Y	-0-		-0-								
08	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 2		Y	-0-		-0-								
09	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-			Y	NO RPT		-0-								
CRAIG GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 233612		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 13102		PERF.11070 - 12833	
04	2580 N	1974	-0-	-606	-0-	1974 2		N	-0-		-0-								
05	2542 N	2216	-0-	-326	-0-	2216 2		N	-0-		-0-								
06	2430 N	2209	-0-	-221	-0-	2209 2		N	-0-		-0-								
07	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432 2		N	-0-		-0-								
08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2		N	-0-		-0-								
09	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-			N	NO RPT		-0-								
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 30		RRCID -> 233737		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12985		PERF.10773 - 12880	
04	2730 X	2504	-0-	-226	-0-	2504 2		Y	-0-		-0-								
05	2821 X	1763	-0-	-1058	-0-	1763 2		Y	-0-		-0-								
06	2520 X	1466	-0-	-1054	-0-	1466 2		Y	-0-		-0-								
07	2573 X	980	-0-	-1593	-0-	980 2		Y	-0-		-0-								
08	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		Y	-0-		-0-								
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)											CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY																
MCWATERS, T. H.																
WELL #: 38																
RRCID -> 233738																
COMPL. DATE 01/05/2008																
TOTAL DEPTH 12930											PERF.10700 - 12777					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3120 X	2956	-0-	-164	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
05	3348 X	2669	-0-	-679	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
06	3240 X	2373	-0-	-867	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
07	3348 X	3291	-0-	-57	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
08	3069 X	2993	-0-	-76	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					-0-
REED "P" GAS UNIT NO. 1																
WELL #: 16																
RRCID -> 233739																
COMPL. DATE 01/15/2008																
TOTAL DEPTH 13240											PERF.11510 - 13024					
04	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2529	2	7	9	N	6	6	8			27
05	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2613	2	15	9	N	14	14	8			27
06	2370 N	2096	-0-	-274	-0-	2093	2	3	9	N	3	3	8			27
07	2635 N	2322	-0-	-313	-0-	2316	2	6	9	N	5	5	8			27
08	2635 N	2304	-0-	-331	-0-	2300	2	4	9	N	4	4	8			27
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					27
THOMPSON, C. C.																
WELL #: 29																
RRCID -> 233749																
COMPL. DATE 04/28/2014																
TOTAL DEPTH 13090											PERF. 8632 - 12926					
04	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
05	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-
06	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
07	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
08	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
09	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE																
WELL #: 33																
RRCID -> 233752																
COMPL. DATE 01/06/2008																
TOTAL DEPTH 12900											PERF.10730 - 12815					
04	1470 N	1331	-0-	-139	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
05	1581 N	1342	-0-	-239	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
07	1364 N	1117	-0-	-247	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT																
WELL #: 12																
RRCID -> 233753																
COMPL. DATE 02/21/2008																
TOTAL DEPTH 12735											PERF.11074 - 12584					
04	2850 N	2707	-0-	-143	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
05	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
06	2610 N	2539	-0-	-71	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
07	2790 N	2671	-0-	-119	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
08	2728 N	2504	-0-	-224	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
09	2550 N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO.1																
WELL #: 19																
RRCID -> 233799																
COMPL. DATE 02/16/2008																
TOTAL DEPTH 13220											PERF.11298 - 12930					
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
09	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-
KINDON GAS UNIT #1																
WELL #: 17																
RRCID -> 234314																
COMPL. DATE 10/27/2007																
TOTAL DEPTH 13110											PERF.11634 - 12911					
04	2610 X	2525	-0-	-85	-0-	2522	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3078	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
06	2760 X	2368	-0-	-392	-0-	2367	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	2852 X	2356	-0-	-496	-0-	2354	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	3100 X	2696	-0-	-404	-0-	2694	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
HUDSON "A"																	
WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609																	
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	
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-	
05	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-	
06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-	
07	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-	
08	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-	
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-	

HUDSON "A"														WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682			
04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-	
05	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-	
06	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-	
07	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-	
08	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-	
09	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-	

BRASELTON														WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190			
04	1440 N	1397	-0-	-43	-0-	1397	2			N	-0-					-0-	
05	1426 N	1388	-0-	-38	-0-	1388	2			N	-0-					-0-	
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-	
07	1457 N	1317	-0-	-140	-0-	1317	2			N	-0-					-0-	
08	1395 N	1272	-0-	-123	-0-	1272	2			N	-0-					-0-	
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-	

FAILS GAS UNIT														WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770			
04	600 N	596	-0-	-4	-0-	596	2			N	-0-					-0-	
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-	
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-	
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-	
08	651 N	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					-0-	
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL														WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942			
04	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-	
05	2883 N	2608	-0-	-275	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-	
06	2670 N	2582	-0-	-88	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-	
07	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-	
08	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-	
09	2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					-0-	

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120			
04	1920 N	1840	-0-	-80	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-	
05	1984 N	1918	-0-	-66	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-	
06	1890 N	1717	-0-	-173	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-	
07	1891 N	1698	-0-	-193	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-	
08	1922 N	1730	-0-	-192	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-	
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-	

REED "P" GAS UNIT NO. 1														WELL #: 14 RRCID -> 235575 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938			
04	1260 N	1226	-0-	-34	-0-	1226	2			N	-0-					-0-	
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-	
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-	
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-	
08	1457 N	1112	-0-	-345	-0-	1112	2			N	-0-					-0-	
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
FAILS GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID -> 235637		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 13040		PERF.11290 - 12842			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		3510 X	3449	-0-	-61	-0-	3449	2			N	-0-			-0-
*05		3596 X	3585	-0-	-11	-0-	3585	2			N	-0-			-0-
*06		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-			-0-
*07		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-			-0-
*08		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-			-0-
09		3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 235721		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 12750		PERF.10464 - 10662			
04		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2639	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2681	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-			-0-
07		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-			-0-
08		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2597	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT			-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 236039		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11420 - 12341			
04		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-			-0-
05		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-			-0-
06		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-			-0-
07		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-			-0-
08		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-			-0-
09		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL			WELL #:		5	RRCID -> 236043		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 13460		PERF.10576 - 11522			
04		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-			-0-
05		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-			-0-
06		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-			-0-
07		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-			-0-
08		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-			-0-
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-
HUDSON "A"			WELL #:		9	RRCID -> 236617		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 12812		PERF.11004 - 12582			
04		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-			-0-
05		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-			-0-
06		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-			-0-
07		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-			-0-
08		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-			-0-
09		1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT			-0-
CAGLE GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 237241		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 13365		PERF.11834 - 12288			
04		690 N	685	-0-	-5	-0-	685	2			Y	-0-			-0-
05		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-			-0-
06		780 N	577	-0-	-203	-0-	577	2			Y	-0-			-0-
07		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-			-0-
08		744 N	614	-0-	-130	-0-	614	2			Y	-0-			-0-
09		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			-0-
CAGLE GAS UNIT			WELL #:		19	RRCID -> 237739		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11738 - 12230			
04		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-			-0-
05		837 N	790	-0-	-47	-0-	790	2			Y	-0-			-0-
06		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-			-0-
07		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-			-0-
08		3100 N	4506	-0-	1406	-0-	4506	2			Y	-0-			-0-
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	716				Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
SARTOR "A" GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		N	-0-				-0-	
05	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2		N	-0-				-0-	
06	1620 N	1325	-0-	-295	-0-	1325	2		N	-0-				-0-	
07	1767 N	1028	-0-	-739	-0-	1028	2		N	-0-				-0-	
08	1767 N	996	-0-	-771	-0-	996	2		N	-0-				-0-	
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-				N	NO RPT				-0-	
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 238961 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11252 - 13022															
04	2280 X	1961	-0-	-319	-0-	1961	2		N	-0-				-0-	
05	2356 X	1271	-0-	-1085	-0-	1271	2		N	-0-				-0-	
06	2280 X	1663	-0-	-617	-0-	1663	2		N	-0-				-0-	
07	2356 X	2200	-0-	-156	-0-	2200	2		N	-0-				-0-	
08	2356 X	2012	-0-	-344	-0-	2012	2		N	-0-				-0-	
09	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-				N	NO RPT				-0-	
REED "P" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094															
04	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2060	2	3 9	N	3	3 8			-0-	
05	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2118	2	4 9	N	4	4 8			-0-	
06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2091	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
07	2139 N	2121	-0-	-18	-0-	2118	2	3 9	N	3	3 8			-0-	
08	2108 N	2085	-0-	-23	-0-	2083	2	2 9	N	2	2 8			-0-	
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-				N	NO RPT				-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630															
04	540 N	491	-0-	-49	-0-	491	2		N	-0-				-0-	
05	620 N	532	-0-	-88	-0-	532	2		N	-0-				-0-	
06	660 N	642	-0-	-18	-0-	642	2		N	-0-				-0-	
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-				-0-	
*08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-				-0-	
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT				-0-	
THOMAS, H. D. ET AL															
WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653															
04	1620 N	990	-0-	-630	-0-	990	2		Y	-0-				-0-	
05	1612 N	875	-0-	-737	-0-	875	2		Y	-0-				-0-	
06	1560 N	918	-0-	-642	-0-	918	2		Y	-0-				-0-	
07	1023 N	930	-0-	-93	-0-	930	2		Y	-0-				-0-	
*08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		Y	-0-				-0-	
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT				-0-	
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT															
WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378															
04	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		N	-0-				-0-	
05	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-				-0-	
06	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-				-0-	
07	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-				-0-	
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-				-0-	
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT				-0-	
KINDON GAS UNIT # 1															
WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846															
04	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2465	2	15 9	Y	14	14 8			-0-	
05	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2138	2	17 9	Y	15	15 8			-0-	
06	2370 N	1783	-0-	-587	-0-	1780	2	3 9	Y	3	3 8			-0-	
07	2449 N	1172	-0-	-1277	-0-	1168	2	4 9	Y	4	4 8			-0-	
08	2170 N	778	-0-	-1392	-0-	777	2	1 9	Y	1	1 8			-0-	
09	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-				Y	NO RPT				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CRAIG GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 240489		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL	DEPTH	12373	PERF.10810 - 11894
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
												EOM
												BALANCE
04	1200 N	821	-0-	-379	-0-	821	2		N	-0-		-0-
05	806 N	592	-0-	-214	-0-	592	2		N	-0-		-0-
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-		-0-
07	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		N	-0-		-0-
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		N	-0-		-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT		-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 240496		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL	DEPTH	13176	PERF.11424 - 12892
04	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2191	2	7 9	N	6	6 8	-0-
05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1854	2	7 9	N	6	6 8	-0-
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1829	2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1864	2	3 9	N	3	3 8	-0-
08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1910	2	3 9	N	3	3 8	-0-
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-				N	NO RPT		-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		17R	RRCID -> 240507		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL	DEPTH	12825	PERF.10540 - 12698
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-		-0-
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-		-0-
06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-		-0-
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-		-0-
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-		-0-
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-				N	NO RPT		-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID -> 240572		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL	DEPTH	12970	PERF.11544 - 12709
04	1920 N	1887	-0-	-33	-0-	1887	2		N	-0-		-0-
05	1984 N	1399	-0-	-585	-0-	1399	2		N	-0-		-0-
06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-		-0-
07	1953 N	1500	-0-	-453	-0-	1500	2		N	-0-		-0-
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-		-0-
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-				N	NO RPT		-0-
WILBURN		WELL #:		7	RRCID -> 240666		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL	DEPTH	12460	PERF.11657 - 12110
04	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2		Y	-0-		-0-
05	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2		Y	-0-		-0-
06	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2		Y	-0-		-0-
07	2821 X	1056	-0-	-1765	-0-	1056	2		Y	-0-		-0-
08	2821 X	2128	-0-	-693	-0-	2128	2		Y	-0-		-0-
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-				Y	NO RPT		-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		11R	RRCID -> 240667		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL	DEPTH	12438	PERF.11546 - 12185
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-		-0-
05	341 N	212	-0-	-129	-0-	212	2		Y	-0-		-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-		-0-
07	341 N	223	-0-	-118	-0-	223	2		Y	-0-		-0-
08	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2		Y	-0-		-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				Y	NO RPT		-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 241170		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL	DEPTH	13193	PERF.10940 - 12142
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
FAILS GAS UNIT															
WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2460 N	2093	-0-	-367	-0-	2093	2			N	-0-				-0-
05	2418 N	1869	-0-	-549	-0-	1869	2			N	-0-				-0-
06	2070 N	1606	-0-	-464	-0-	1606	2			N	-0-				-0-
07	2170 N	2007	-0-	-163	-0-	2007	2			N	-0-				-0-
08	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-				-0-
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT				-0-
MCSWANE GAS UNIT															
WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862															
04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-				-0-
05	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	1192	2			N	-0-				-0-
06	1680 N	1372	-0-	-308	-0-	1372	2			N	-0-				-0-
07	1457 N	1051	-0-	-406	-0-	1051	2			N	-0-				-0-
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-				-0-
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT				-0-
SCHILL, MARY JANE															
WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152															
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-				-0-
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-				-0-
06	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	2			Y	-0-				-0-
07	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2			Y	-0-				-0-
08	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	2			Y	-0-				-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT				-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160															
04	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-				-0-
05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-				-0-
06	2430 N	2258	-0-	-172	-0-	2258	2			N	-0-				-0-
07	2449 N	2350	-0-	-99	-0-	2350	2			N	-0-				-0-
08	2511 N	2375	-0-	-136	-0-	2375	2			N	-0-				-0-
09	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT				-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170															
04	2970 X	2947	-0-	-23	-0-	2947	2			N	-0-				-0-
05	3069 X	2932	-0-	-137	-0-	2932	2			N	-0-				-0-
06	3000 X	2786	-0-	-214	-0-	2786	2			N	-0-				-0-
07	3100 X	2943	-0-	-157	-0-	2943	2			N	-0-				-0-
08	3100 X	2728	-0-	-372	-0-	2728	2			N	-0-				-0-
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT															
WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846															
04	4470 X	4288	-0-	-182	-0-	4288	2			Y	-0-				-0-
05	4247 X	4051	-0-	-196	-0-	4051	2			Y	-0-				-0-
06	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			Y	-0-				-0-
07	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			Y	-0-				-0-
08	4433 X	3971	-0-	-462	-0-	3971	2			Y	-0-				-0-
09	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905															
04	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2723	2	7	9	Y	6	6	8		-0-
05	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2626	2	11	9	Y	10	10	8		-0-
06	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2670	2	4	9	Y	4	4	8		-0-
07	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2808	2	7	9	Y	6	6	8		-0-
08	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2867	2	4	9	Y	4	4	8		-0-
09	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
04	2310 X	1693	-0-	-617	-0-	1693	2		Y	-0-				-0-
05	1798 X	1764	-0-	-34	-0-	1764	2		Y	-0-				-0-
06	1800 X	1554	-0-	-246	-0-	1554	2		Y	-0-				-0-
07	1860 X	1436	-0-	-424	-0-	1436	2		Y	-0-				-0-
08	1860 X	1476	-0-	-384	-0-	1476	2		Y	-0-				-0-
09	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-				Y	NO RPT				-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912														
04	3030 X	1437	-0-	-1593	-0-	1437	2		Y	-0-				-0-
05	3131 X	1587	-0-	-1544	-0-	1587	2		Y	-0-				-0-
06	2520 X	1430	-0-	-1090	-0-	1430	2		Y	-0-				-0-
07	2573 X	1045	-0-	-1528	-0-	1045	2		Y	-0-				-0-
08	2046 X	1206	-0-	-840	-0-	1206	2		Y	-0-				-0-
09	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-				Y	NO RPT				-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452														
*03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-				-0-
*04	600 N	549	-0-	-51	-0-	549	2		N	-0-				-0-
05	589 N	548	-0-	-41	-0-	548	2		N	-0-				-0-
06	570 N	524	-0-	-46	-0-	524	2		N	-0-				-0-
*07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-				-0-
*08	558 N	290	-0-	-268	-0-	290	2		N	-0-				-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT				-0-
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850														
04	3510 X	3271	-0-	-239	-0-	3271	2		Y	-0-				-0-
05	3472 X	3281	-0-	-191	-0-	3281	2		Y	-0-				-0-
06	3390 X	3237	-0-	-153	-0-	3237	2		Y	-0-				-0-
07	3503 X	3318	-0-	-185	-0-	3318	2		Y	-0-				-0-
08	3503 X	3466	-0-	-37	-0-	3466	2		Y	-0-				-0-
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-				Y	NO RPT				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844														
04	2640 N	2486	-0-	-154	-0-	2486	2		Y	-0-				-0-
05	2883 N	2693	-0-	-190	-0-	2693	2		Y	-0-				-0-
06	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2		Y	-0-				-0-
07	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2		Y	-0-				-0-
08	2697 N	2234	-0-	-463	-0-	2234	2		Y	-0-				-0-
09	2910 N	NO RPT	-0-	-2910	-0-				Y	NO RPT				-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676														
*04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-				-0-
*05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-				-0-
*06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-				-0-
*07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-				-0-
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
09	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
COCHRUM GAS UNIT																			
WELL #: 17										RRCID -> 244065		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 12471		PERF.10939 - 12093			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		1320 N	1066	-0-		-254		-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
05		1302 N	1063	-0-		-239		-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
06		1140 N	991	-0-		-149		-0-	991	2			Y	-0-					-0-
07		1116 N	842	-0-		-274		-0-	842	2			Y	-0-					-0-
08		1054 N	794	-0-		-260		-0-	794	2			Y	-0-					-0-
09		990 N	NO RPT	-0-		-990		-0-					Y	NO RPT					-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 30		RRCID -> 244067		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 12995		PERF.11072 - 12750	
04		2070 N	1985	-0-		-85		-0-	1985	2			N	-0-					-0-
05		2077 N	1720	-0-		-357		-0-	1720	2			N	-0-					-0-
06		1797 N	1797	-0-		-0-		-0-	1797	2			N	-0-					-0-
07		2046 N	1729	-0-		-317		-0-	1729	2			N	-0-					-0-
*08		1818 N	1818	-0-		-0-		-0-	1818	2			N	-0-					-0-
09		1800 N	NO RPT	-0-		-1800		-0-					N	NO RPT					-0-
SIMS, ROBERT										WELL #: 5		RRCID -> 244078		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 11475		PERF.10510 - 11090	
04		270 N	245	-0-		-25		-0-	245	2			N	-0-					-0-
05		279 N	243	-0-		-36		-0-	243	2			N	-0-					-0-
06		320 N	320	-0-		-0-		-0-	320	2			N	-0-					-0-
07		448 N	448	-0-		-0-		-0-	448	2			N	-0-					-0-
08		366 N	366	-0-		-0-		-0-	366	2			N	-0-					-0-
09		330 N	NO RPT	-0-		-330		-0-					N	NO RPT					-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 244321		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 12746		PERF.11020 - 12580	
04		510 N	495	-0-		-15		-0-	495	2			N	-0-					-0-
05		527 N	516	-0-		-11		-0-	516	2			N	-0-					-0-
06		514 N	514	-0-		-0-		-0-	514	2			N	-0-					-0-
07		541 N	541	-0-		-0-		-0-	541	2			N	-0-					-0-
08		535 N	535	-0-		-0-		-0-	535	2			N	-0-					-0-
09		510 N	NO RPT	-0-		-510		-0-					N	NO RPT					-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #: 25		RRCID -> 244674		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12975		PERF.11286 - 12686	
04		1530 N	1530	-0-		-0-		-0-	1530	2			N	-0-					-0-
05		1716 N	1716	-0-		-0-		-0-	1716	2			N	-0-					-0-
06		1740 N	1260	-0-		-480		-0-	1260	2			N	-0-					-0-
07		1620 N	1620	-0-		-0-		-0-	1620	2			N	-0-					-0-
08		1705 N	1703	-0-		-2		-0-	1703	2			N	-0-					-0-
09		1260 N	NO RPT	-0-		-1260		-0-					N	NO RPT					-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 25		RRCID -> 244676		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 12725		PERF.10510 - 12556	
*03		1457 N	1257	-0-		-200		-0-	1257	2			N	-0-					-0-
*04		1285 N	1285	-0-		-0-		-0-	1285	2			N	-0-					-0-
05		1302 N	1204	-0-		-98		-0-	1204	2			N	-0-					-0-
06		1262 N	1262	-0-		-0-		-0-	1262	2			N	-0-					-0-
*07		1333 N	1266	-0-		-67		-0-	1266	2			N	-0-					-0-
*08		1209 N	1204	-0-		-5		-0-	1204	2			N	-0-					-0-
09		1260 N	NO RPT	-0-		-1260		-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
04	2550 X	2020	-0-	-530	-0-	2020	2		N	-0-			-0-
05	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2		N	-0-			-0-
06	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		N	-0-			-0-
*07	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		N	-0-			-0-
*08	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2		N	-0-			-0-
09	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-				N	NO RPT			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770													
04	2040 N	1596	-0-	-444	-0-	1596	2		Y	-0-			-0-
05	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		Y	-0-			-0-
06	2040 N	1304	-0-	-736	-0-	1304	2		Y	-0-			-0-
07	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		Y	-0-			-0-
08	2263 N	1973	-0-	-290	-0-	1973	2		Y	-0-			-0-
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-				Y	NO RPT			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629													
04	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2	2 9	N	2	2 8		-0-
05	2170 N	1932	-0-	-238	-0-	1930	2	2 9	N	2	2 8		-0-
06	2220 N	1909	-0-	-311	-0-	1908	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	2294 N	1933	-0-	-361	-0-	1930	2	3 9	N	3	3 8		-0-
08	1922 N	1442	-0-	-480	-0-	1442	2		N	-0-			-0-
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-				N	NO RPT			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 244955 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658													
04	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2		N	-0-			-0-
05	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2		N	-0-			-0-
06	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2		N	-0-			-0-
07	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2		N	-0-			-0-
08	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2		N	-0-			-0-
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-				N	NO RPT			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746													
04	810 N	755	-0-	-55	-0-	755	2		Y	-0-			-0-
05	806 N	726	-0-	-80	-0-	726	2		Y	-0-			-0-
06	780 N	687	-0-	-93	-0-	687	2		Y	-0-			-0-
07	775 N	662	-0-	-113	-0-	662	2		Y	-0-			-0-
08	713 N	628	-0-	-85	-0-	628	2		Y	-0-			-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				Y	NO RPT			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098													
04	1680 N	1540	-0-	-140	-0-	1540	2		Y	-0-			-0-
05	1674 N	1470	-0-	-204	-0-	1470	2		Y	-0-			-0-
06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		Y	-0-			-0-
07	1581 N	1236	-0-	-345	-0-	1236	2		Y	-0-			-0-
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		Y	-0-			-0-
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-				Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
HARLOW, S. J. GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	839	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-	
*04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-			-0-	
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-			-0-	
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-			-0-	
*07	1302 N	922	-0-	-380	-0-	922	2			N	-0-			-0-	
*08	1457 N	859	-0-	-598	-0-	859	2			N	-0-			-0-	
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			-0-	

HEATON NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516															
04	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-			-0-	
05	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-			-0-	
06	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-			-0-	
07	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-			-0-	
08	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-			-0-	
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			-0-	

CRAIG GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220															
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-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924															
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-			-0-	
05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-			-0-	
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-			-0-	
07	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-			-0-	
08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-			-0-	
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-	

COCHRUM GAS UNIT															
WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879															
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-			-0-	
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-			-0-	
06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-			-0-	
07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-			-0-	
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-			-0-	
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT			-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL															
WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263															
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-			-0-	
05	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-			-0-	
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-			-0-	
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-			-0-	
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-			-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-			-0-
05	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-			-0-
06	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-			-0-
07	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			Y	-0-			-0-
*08	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			Y	-0-			-0-
09	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913														
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-			-0-
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-			-0-
06	1230 N	1215	-0-	-15	-0-	1215	2			Y	-0-			-0-
07	1364 N	1213	-0-	-151	-0-	1213	2			Y	-0-			-0-
08	1364 N	1231	-0-	-133	-0-	1231	2			Y	-0-			-0-
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199														
04	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			Y	-0-			-0-
05	2387 N	1922	-0-	-465	-0-	1922	2			Y	-0-			-0-
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-			-0-
07	2418 N	1840	-0-	-578	-0-	1840	2			Y	-0-			-0-
08	1922 N	1654	-0-	-268	-0-	1654	2			Y	-0-			-0-
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735														
04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-			-0-
05	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-			-0-
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-			-0-
07	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-			-0-
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-			-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563														
04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-			-0-
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-			-0-
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-			-0-
*07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-			-0-
*08	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-			-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT			-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121														
04	960 N	884	-0-	-76	-0-	884	2			N	-0-			-0-
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			-0-
06	900 N	892	-0-	-8	-0-	892	2			N	-0-			-0-
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-			-0-
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692														
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-			-0-
05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-			-0-
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-			-0-
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-			-0-
08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-			-0-
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2	N	-0-			-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2	N	-0-			-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826													
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2	N	-0-			-0-
05	1984	N	1077	-0-	-907	-0-	1077	2	N	-0-			-0-
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	1668	2	N	-0-			-0-
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2	N	-0-			-0-
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-			N	NO RPT			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112													
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2	Y	-0-			-0-
05	3162	X	3147	-0-	-15	-0-	3147	2	Y	-0-			-0-
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2	Y	-0-			-0-
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2	Y	-0-			-0-
08	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2	Y	-0-			-0-
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			Y	NO RPT			-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524													
04	2670	N	2309	-0-	-361	-0-	2309	2	Y	-0-			-0-
05	2573	N	2369	-0-	-204	-0-	2369	2	Y	-0-			-0-
06	2490	N	2372	-0-	-118	-0-	2372	2	Y	-0-			-0-
07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2	Y	-0-			-0-
*08	2356	N	2339	-0-	-17	-0-	2339	2	Y	-0-			-0-
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-			Y	NO RPT			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684													
*03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	1268	-0-	-142	-0-	1268	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	1424	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2	N	-0-			-0-
*07	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	1298	2	N	-0-			-0-
*08	1426	N	1253	-0-	-173	-0-	1253	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708													
04	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	2	N	-0-			-0-
05	744	N	641	-0-	-103	-0-	641	2	N	-0-			-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-			-0-
07	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	2	N	-0-			-0-
08	651	N	483	-0-	-168	-0-	483	2	N	-0-			-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
S. J. HARLOW GAS UNIT															
WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3630 X	3230	-0-	-400	-0-	3230	2			N	-0-				-0-
05	3751 X	3309	-0-	-442	-0-	3309	2			N	-0-				-0-
06	3630 X	3139	-0-	-491	-0-	3139	2			N	-0-				-0-
07	3751 X	3130	-0-	-621	-0-	3130	2			N	-0-				-0-
08	3348 X	2984	-0-	-364	-0-	2984	2			N	-0-				-0-
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT															
WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940															
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-				-0-
05	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-				-0-
06	3000 N	3210	-0-	210	210	3210	2			Y	-0-				-0-
07	3100 N	3290	-0-	190	400	3290	2			Y	-0-				-0-
08	3100 N	3682	-0-	582	982	3682	2			Y	-0-				-0-
09	510 X	NO RPT	-0-	-510	472					Y	NO RPT				-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT															
WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992															
04	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-				-0-
05	3100 N	3244	-0-	144	144	3244	2			Y	-0-				-0-
06	2928 N	2784	-0-	-144	-0-	2784	2			Y	-0-				-0-
07	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			Y	-0-				-0-
08	1581 X	1465	-0-	-116	-0-	1465	2			Y	-0-				-0-
09	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT				-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980															
04	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-				-0-
05	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-				-0-
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-				-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-				-0-
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-				-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT				-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT															
WELL #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728															
04	3330 X	2969	-0-	-361	-0-	2969	2			N	-0-				-0-
05	3441 X	2783	-0-	-658	-0-	2783	2			N	-0-				-0-
06	3330 X	2223	-0-	-1107	-0-	2223	2			N	-0-				-0-
07	3441 X	2260	-0-	-1181	-0-	2260	2			N	-0-				-0-
08	3410 X	2287	-0-	-1123	-0-	2287	2			N	-0-				-0-
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT				-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1															
WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856															
04	2370 N	2182	-0-	-188	-0-	2182	2			Y	-0-				-0-
05	2201 N	1495	-0-	-706	-0-	1495	2			Y	-0-				-0-
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-				-0-
07	2263 N	1952	-0-	-311	-0-	1952	2			Y	-0-				-0-
08	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-				-0-
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT				-0-

MCSWANE GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812															
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-				-0-
05	806 N	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-				-0-
06	810 N	756	-0-	-54	-0-	756	2			N	-0-				-0-
07	806 N	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-				-0-
08	775 N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-				-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY														
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 24										RRCID -> 251444		COMPL. DATE 04/16/2009		
TOTAL DEPTH 12942										PERF.11428 - 12712				
M	0	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
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2		N	-0-			-0-
05	2077	N	1746	-0-	-331	-0-	1746	2		N	-0-			-0-
06	1950	N	1668	-0-	-282	-0-	1668	2		N	-0-			-0-
07	2635	N	1978	-0-	-657	-0-	1978	2		N	-0-			-0-
*08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 251446		
TOTAL DEPTH 12815										COMPL. DATE 05/15/2009		PERF.11034 - 12636		
04	1620	N	315	-0-	-1305	-0-	315	2		Y	-0-			-0-
05	1984	N	218	-0-	-1766	-0-	218	2		Y	-0-			-0-
06	1830	N	172	-0-	-1658	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
07	341	N	135	-0-	-206	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
*08	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GU II										WELL #: 18		RRCID -> 251448		
TOTAL DEPTH 12650										COMPL. DATE 05/17/2009		PERF.11364 - 12508		
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-			-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
*08	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT			-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT II										WELL #: 16		RRCID -> 251693		
TOTAL DEPTH 12820										COMPL. DATE 05/06/2009		PERF.11046 - 12718		
04	2580	N	2248	-0-	-332	-0-	2248	2		Y	-0-			-0-
05	2635	N	2389	-0-	-246	-0-	2389	2		Y	-0-			-0-
06	2400	N	2235	-0-	-165	-0-	2235	2		Y	-0-			-0-
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2		Y	-0-			-0-
*08	2387	N	2235	-0-	-152	-0-	2235	2		Y	-0-			-0-
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-				Y	NO RPT			-0-

KNIGHT, JACK HEIRS										WELL #: 2		RRCID -> 252034		
TOTAL DEPTH 12578										COMPL. DATE 07/23/2014		PERF.11441 - 12005		
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		Y	-0-			-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		Y	-0-			-0-
06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2		Y	-0-			-0-
07	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2		Y	-0-			-0-
*08	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2		Y	-0-			-0-
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-				Y	NO RPT			-0-

COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 22		RRCID -> 252047		
TOTAL DEPTH 13070										COMPL. DATE 06/10/2009		PERF.11423 - 12115		
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2		Y	-0-			-0-
05	3162	X	3159	-0-	-3	-0-	3159	2		Y	-0-			-0-
06	3060	X	3003	-0-	-57	-0-	3003	2		Y	-0-			-0-
07	3162	X	2975	-0-	-187	-0-	2975	2		Y	-0-			-0-
08	3162	X	2420	-0-	-742	-0-	2420	2		Y	-0-			-0-
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-				Y	NO RPT			-0-

CAGLE GAS UNIT										WELL #: 29		RRCID -> 252348		
TOTAL DEPTH 13275										COMPL. DATE 07/09/2009		PERF.11722 - 12163		
04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2		Y	-0-			-0-
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2		Y	-0-			-0-
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		Y	-0-			-0-
07	2666	N	1528	-0-	-1138	-0-	1528	2		Y	-0-			-0-
08	2356	N	2275	-0-	-81	-0-	2275	2		Y	-0-			-0-
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-				Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1560 N	1299	-0-	-261	-0-	1299	2	Y	-0-			-0-
05	1395 N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2	Y	-0-			-0-
06	1620 N	1254	-0-	-366	-0-	1254	2	Y	-0-			-0-
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2	Y	-0-			-0-
*08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2	Y	-0-			-0-
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136												
04	1770 X	817	-0-	-953	-0-	817	2	N	-0-			-0-
05	1550 X	719	-0-	-831	-0-	719	2	N	-0-			-0-
06	720 X	587	-0-	-133	-0-	587	2	N	-0-			-0-
07	837 X	750	-0-	-87	-0-	750	2	N	-0-			-0-
08	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-			-0-
09	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT			-0-
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614												
04	1800 N	1690	-0-	-110	-0-	1690	2	Y	-0-			-0-
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2	Y	-0-			-0-
06	1680 N	1451	-0-	-229	-0-	1451	2	Y	-0-			-0-
07	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2	Y	-0-			-0-
*08	2077 N	1886	-0-	-191	-0-	1886	2	Y	-0-			-0-
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y	NO RPT			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843												
04	2010 N	1575	-0-	-435	-0-	1575	2	Y	-0-			-0-
05	2077 N	1987	-0-	-90	-0-	1987	2	Y	-0-			-0-
06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2	Y	-0-			-0-
07	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2	Y	-0-			-0-
*08	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2	Y	-0-			-0-
09	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-			Y	NO RPT			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564												
04	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2	Y	-0-			-0-
05	2263 N	2191	-0-	-72	-0-	2191	2	Y	-0-			-0-
06	2010 N	1607	-0-	-403	-0-	1607	2	Y	-0-			-0-
07	2201 N	1741	-0-	-460	-0-	1741	2	Y	-0-			-0-
*08	2201 N	2107	-0-	-94	-0-	2107	2	Y	-0-			-0-
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			Y	NO RPT			-0-
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000												
04	2220 N	2163	-0-	-57	-0-	2163	2	Y	-0-			-0-
05	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2	Y	-0-			-0-
06	2460 N	2162	-0-	-298	-0-	2162	2	Y	-0-			-0-
07	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2	Y	-0-			-0-
08	2325 N	1728	-0-	-597	-0-	1728	2	Y	-0-			-0-
09	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-			Y	NO RPT			-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205												
04	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2	Y	-0-			-0-
05	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2	Y	-0-			-0-
06	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2	Y	-0-			-0-
07	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2	Y	-0-			-0-
08	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2	Y	-0-			-0-
09	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-			Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
04	1530 N	1120	-0-	-410	-0-	1117	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
05	1581 N	1334	-0-	-247	-0-	1326	2	8	9	Y	7	7	8	-0-
06	1380 N	1086	-0-	-294	-0-	1085	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1392	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1345	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT			-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059														
04	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2			Y	-0-			-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-			-0-
06	300 N	231	-0-	-69	-0-	231	2			Y	-0-			-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-			-0-
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-			-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206														
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-			-0-
05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-			-0-
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-			-0-
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-			-0-
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-			-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845														
04	1980 N	1611	-0-	-369	-0-	1611	2			Y	-0-			-0-
05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-			-0-
06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-			-0-
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-			-0-
08	1891 N	1801	-0-	-90	-0-	1801	2			Y	-0-			-0-
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107														
04	2010 X	1814	-0-	-196	-0-	1813	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
05	2077 X	1859	-0-	-218	-0-	1858	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
06	1920 X	1788	-0-	-132	-0-	1788	2			Y	-0-			-0-
07	1953 X	1928	-0-	-25	-0-	1928	2			Y	-0-			-0-
08	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-			-0-
09	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668														
04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-			-0-
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-			-0-
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-			-0-
07	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-			-0-
*08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-			-0-
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT			-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062														
04	1950 N	1805	-0-	-145	-0-	1803	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	2077 N	1817	-0-	-260	-0-	1814	2	3	9	N	3	3	8	-0-
06	1830 N	1732	-0-	-98	-0-	1731	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	1798	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	1829 N	1775	-0-	-54	-0-	1774	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY														//CONT.// 386310											
GILLIAM, J. A. GAS UNIT II														WELL #: 14		RRCID -> 253251		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 12477		PERF.11086 - 12408			
M O	ALLOW CODE		GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT		(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
									AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE						
04	2700	N	2542	-0-	-158	-0-			2542	2				Y	-0-					-0-					
05	2666	N	2567	-0-	-99	-0-			2567	2				Y	-0-					-0-					
06	2130	N	2114	-0-	-16	-0-			2114	2				Y	-0-					-0-					
07	2635	N	1918	-0-	-717	-0-			1918	2				Y	-0-					-0-					
*08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-			2718	2				Y	-0-					-0-					
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-								Y	NO RPT					-0-					

COCHRUM GAS UNIT														WELL #: 33		RRCID -> 253257		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 13281		PERF.10960 - 12936			
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-			238	2				Y	-0-					-0-					
05	279	N	215	-0-	-64	-0-			215	2				Y	-0-					-0-					
06	330	N	235	-0-	-95	-0-			235	2				Y	-0-					-0-					
07	248	N	217	-0-	-31	-0-			217	2				Y	-0-					-0-					
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-			258	2				Y	-0-					-0-					
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-								Y	NO RPT					-0-					

KINDON GAS UNIT NO. 1														WELL #: 10		RRCID -> 253277		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8508 - 12896			
04	270	N	240	-0-	-30	-0-			240	2				Y	-0-					-0-					
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-			249	2				Y	-0-					-0-					
06	270	N	202	-0-	-68	-0-			202	2				Y	-0-					-0-					
07	248	N	211	-0-	-37	-0-			211	2				Y	-0-					-0-					
08	248	N	204	-0-	-44	-0-			204	2				Y	-0-					-0-					
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-								Y	NO RPT					-0-					

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 12		RRCID -> 253364		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 12285		PERF.11156 - 11848			
04	2880	N	2713	-0-	-167	-0-			2713	2				N	-0-					-0-					
*05	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-			3067	2				N	-0-					-0-					
*06	3000	N	3246	-0-	246	246			3246	2				N	-0-					-0-					
*07	3100	N	3252	-0-	152	398			3252	2				N	-0-					-0-					
*08	3100	N	3357	-0-	257	655			3357	2				N	-0-					-0-					
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-								N	NO RPT					-0-					

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT														WELL #: 30		RRCID -> 253424		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 12058		PERF.10660 - 11844			
04	3000	N	3282	-0-	282	452			3282	2				N	-0-					-0-					
05	3100	N	3557	-0-	457	909			3557	2				N	-0-					-0-					
06	4183	X	3274	-0-	-909	-0-			3274	2				N	-0-					-0-					
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-			3323	2				N	-0-					-0-					
08	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-			3326	2				N	-0-					-0-					
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-								N	NO RPT					-0-					

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 20		RRCID -> 253535		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 12037		PERF.10940 - 11674			
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-			2029	2				Y	-0-					-0-					
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-			1820	2				Y	-0-					-0-					
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-			1653	2				Y	-0-					-0-					
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-			1905	2				Y	-0-					-0-					
*08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-			1864	2				Y	-0-					-0-					
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-								Y	NO RPT					-0-					

MCSWANE GAS UNIT														WELL #: 12		RRCID -> 253536		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 13095		PERF.10802 - 12832			
04	660	N	606	-0-	-54	-0-			606	2				N	-0-					-0-					
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-			516	2				N	-0-					-0-					
06	570	N	489	-0-	-81	-0-			489	2				N	-0-					-0-					
07	620	N	497	-0-	-123	-0-			497	2				N	-0-					-0-					
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-			608	2				N	-0-					-0-					
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-								N	NO RPT					-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
J.A. GILLIAM GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2				Y	-0-			-0-	
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2				Y	-0-			-0-	
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2				Y	-0-			-0-	
07	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2				Y	-0-			-0-	
*08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2				Y	-0-			-0-	
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT			-0-	

GILLIAM, J.A. GU II															
WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572															
04	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046 2				Y	-0-			-0-	
05	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019 2				Y	-0-			-0-	
06	5070 X	4480	-0-	-590	-0-	4480 2				Y	-0-			-0-	
07	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278 2				Y	-0-			-0-	
*08	5239 X	5163	-0-	-76	-0-	5163 2				Y	-0-			-0-	
09	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT			-0-	

GILLIAM, J.A. UNIT															
WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422															
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2				N	-0-			-0-	
05	1240 N	922	-0-	-318	-0-	922 2				N	-0-			-0-	
06	1020 N	737	-0-	-283	-0-	737 2				N	-0-			-0-	
07	930 N	333	-0-	-597	-0-	333 2				N	-0-			-0-	
*08	930 N	391	-0-	-539	-0-	391 2				N	-0-			-0-	
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080															
04	3000 X	1892	-0-	-1108	-0-	1892 2				Y	-0-			-0-	
05	2666 X	2579	-0-	-87	-0-	2579 2				Y	-0-			-0-	
06	2580 X	2150	-0-	-430	-0-	2150 2				Y	-0-			-0-	
07	2635 X	2202	-0-	-433	-0-	2202 2				Y	-0-			-0-	
08	2573 N	1629	-0-	-944	-0-	1629 2				Y	-0-			-0-	
09	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT			-0-	

THOMPSON, C. C.															
WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077															
04	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673 2				Y	-0-			-0-	
05	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818 2				Y	-0-			-0-	
06	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 2				Y	-0-			-0-	
07	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2				Y	-0-			-0-	
08	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396 2				Y	-0-			-0-	
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT			-0-	

THOMPSON, C. C.															
WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046															
04	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2				Y	-0-			-0-	
05	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2				Y	-0-			-0-	
06	2010 N	1875	-0-	-135	-0-	1875 2				Y	-0-			-0-	
07	2077 N	1890	-0-	-187	-0-	1890 2				Y	-0-			-0-	
08	2077 N	1871	-0-	-206	-0-	1871 2				Y	-0-			-0-	
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT			-0-	

SIMS, ROBERT															
WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189															
04	3060 X	3027	-0-	-33	-0-	3023 2	4	9	N	4	4	8		-0-	
05	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3220 2	20	9	N	18	18	8		-0-	
06	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3144 2	6	9	N	5	5	8		-0-	
07	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3347 2	18	9	N	16	16	8		-0-	
08	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3310 2	8	9	N	7	7	8		-0-	
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1530 N	1393	-0-	-137	-0-	1393	2		Y	-0-				-0-
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		Y	-0-				-0-
06	1470 N	1454	-0-	-16	-0-	1454	2		Y	-0-				-0-
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		Y	-0-				-0-
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		Y	-0-				-0-
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-				Y	NO RPT				-0-
GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886														
04	2730 N	2382	-0-	-348	-0-	2382	2		N	-0-				-0-
05	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		N	-0-				-0-
06	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-				-0-
07	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2		N	-0-				-0-
08	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		N	-0-				-0-
09	2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-				N	NO RPT				-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942														
04	2610 N	2505	-0-	-105	-0-	2505	2		N	-0-				-0-
05	2635 N	2493	-0-	-142	-0-	2493	2		N	-0-				-0-
06	2520 N	2466	-0-	-54	-0-	2466	2		N	-0-				-0-
07	2604 N	2435	-0-	-169	-0-	2435	2		N	-0-				-0-
08	2480 N	2224	-0-	-256	-0-	2224	2		N	-0-				-0-
09	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-				N	NO RPT				-0-
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954														
04	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2		N	-0-				-0-
05	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		N	-0-				-0-
06	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2		N	-0-				-0-
07	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2		N	-0-				-0-
08	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2		N	-0-				-0-
09	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT				-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106														
04	2820 N	2169	-0-	-651	-0-	2169	2		Y	-0-				-0-
05	2449 N	2054	-0-	-395	-0-	2054	2		Y	-0-				-0-
06	2550 N	1805	-0-	-745	-0-	1805	2		Y	-0-				-0-
07	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2		Y	-0-				-0-
08	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2		Y	-0-				-0-
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-				Y	NO RPT				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844														
04	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2247	2	4 9	Y	4	4 8			-0-
05	2480 N	1998	-0-	-482	-0-	1989	2	9 9	Y	8	8 8			-0-
06	2400 N	2362	-0-	-38	-0-	2359	2	3 9	Y	3	3 8			-0-
07	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2359	2	9 9	Y	8	8 8			-0-
08	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2227	2	4 9	Y	4	4 8			-0-
09	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-				Y	NO RPT				-0-
RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550														
04	1620 N	1294	-0-	-326	-0-	1294	2		Y	-0-				-0-
05	1767 N	1504	-0-	-263	-0-	1504	2		Y	-0-				-0-
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		Y	-0-				-0-
07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		Y	-0-				-0-
08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		Y	-0-				-0-
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-				Y	NO RPT				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
MCWATTERS, T. H.															
WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2				Y	-0-			-0-	
05	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2				Y	-0-			-0-	
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2				Y	-0-			-0-	
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2				Y	-0-			-0-	
08	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2				Y	-0-			-0-	
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT			-0-	
CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077															
04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 2				Y	-0-			-0-	
05	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2				Y	-0-			-0-	
06	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 2				Y	-0-			-0-	
07	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2				Y	-0-			-0-	
08	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2				Y	-0-			-0-	
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			-0-	
FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590															
04	1650 N	1559	-0-	-91	-0-	1559 2				Y	-0-			-0-	
05	1674 N	1574	-0-	-100	-0-	1574 2				Y	-0-			-0-	
06	1560 N	1437	-0-	-123	-0-	1437 2				Y	-0-			-0-	
07	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601 2				Y	-0-			-0-	
*08	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679 2				Y	-0-			-0-	
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT			-0-	
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546															
04	1050 N	849	-0-	-201	-0-	849 2				N	-0-			-0-	
05	1085 N	881	-0-	-204	-0-	881 2				N	-0-			-0-	
06	1050 N	837	-0-	-213	-0-	837 2				N	-0-			-0-	
07	868 N	773	-0-	-95	-0-	773 2				N	-0-			-0-	
*08	868 N	710	-0-	-158	-0-	710 2				N	-0-			-0-	
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			-0-	
CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620															
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2				Y	-0-			-0-	
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2				Y	-0-			-0-	
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2				Y	-0-			-0-	
07	1736 N	1449	-0-	-287	-0-	1449 2				Y	-0-			-0-	
*08	1705 N	1645	-0-	-60	-0-	1645 2				Y	-0-			-0-	
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 257861 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11202 - 12629															
04	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2				N	-0-			-0-	
05	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2				N	-0-			-0-	
06	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2				N	-0-			-0-	
07	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2				N	-0-			-0-	
08	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2				N	-0-			-0-	
09	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
FAILS GAS UNIT																	
WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658																	
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	
04	1830 N	1781	-0-	-49	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-	
*05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-	
*06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-	
*07	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-	
*08	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-	
09	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT														WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940			
04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-	
05	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-	
06	2040 N	1615	-0-	-425	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-	
07	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-	
08	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-	
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-	

S. J. HARLOW GAS UNIT														WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604			
04	1380 N	855	-0-	-525	-0-	855	2			N	-0-					-0-	
05	1519 N	1241	-0-	-278	-0-	1241	2			N	-0-					-0-	
06	1470 N	630	-0-	-840	-0-	630	2			N	-0-					-0-	
07	1488 N	687	-0-	-801	-0-	687	2			N	-0-					-0-	
08	1240 N	726	-0-	-514	-0-	726	2			N	-0-					-0-	
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-	

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170			
04	1410 N	1117	-0-	-293	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-	
05	3100 N	3138	-0-	38	-0-	3138	2			Y	-0-					-0-	
06	2429 N	2391	-0-	-38	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-	
07	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-	
08	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-	
09	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					-0-	

CRIDER GAS UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642			
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-	
05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-	
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-	
07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-	
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-	
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692			
04	690 N	472	-0-	-218	-0-	472	2			N	-0-					-0-	
05	651 N	434	-0-	-217	-0-	434	2			N	-0-					-0-	
06	570 N	400	-0-	-170	-0-	400	2			N	-0-					-0-	
07	496 N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-					-0-	
08	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-	
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-	

C. C. THOMPSON GAS UNIT														WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974			
04	1980 N	1864	-0-	-116	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-	
05	1984 N	1920	-0-	-64	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-	
06	1920 N	1839	-0-	-81	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-	
07	1922 N	1836	-0-	-86	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-	
08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-	
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		Y	-0-			-0-	
05		1519 N	1505	-0-	-14	-0-	1505	2		Y	-0-			-0-	
06		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		Y	-0-			-0-	
07		1767 N	1620	-0-	-147	-0-	1620	2		Y	-0-			-0-	
*08		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		Y	-0-			-0-	
09		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-				Y	NO RPT			-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536															
04		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-			-0-	
05		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-			-0-	
06		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			-0-	
07		1054 N	1010	-0-	-44	-0-	1010	2		N	-0-			-0-	
*08		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-			-0-	
09		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT			-0-	
WILBURN															
WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096															
04		3000 N	3787	-0-	787	787	3772	2	15	9	Y	14	14	8	-0-
05		3100 N	3734	-0-	634	1421	3710	2	24	9	Y	22	22	8	-0-
06		3000 N	3714	-0-	714	2135	3705	2	9	9	Y	8	8	8	-0-
07		5293 X	3158	-0-	-2135	-0-	3146	2	12	9	Y	11	11	8	-0-
08		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2444	2	7	9	Y	6	6	8	-0-
09		810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			-0-
H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT															
WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623															
04		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2		N	-0-			-0-	
05		3100 X	3066	-0-	-34	-0-	3066	2		N	-0-			-0-	
06		3180 X	2979	-0-	-201	-0-	2979	2		N	-0-			-0-	
07		3317 X	3072	-0-	-245	-0-	3072	2		N	-0-			-0-	
*08		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2		N	-0-			-0-	
09		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-				N	NO RPT			-0-	
C. A. NEWSOM ESTATE															
WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765															
04		1860 N	1585	-0-	-275	-0-	1585	2		Y	-0-			-0-	
05		1767 N	1527	-0-	-240	-0-	1527	2		Y	-0-			-0-	
06		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		Y	-0-			-0-	
07		1643 N	1338	-0-	-305	-0-	1338	2		Y	-0-			-0-	
08		1519 N	1497	-0-	-22	-0-	1497	2		Y	-0-			-0-	
09		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-				Y	NO RPT			-0-	
S. J. HARLOW GAS UNIT															
WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586															
04		1650 N	1602	-0-	-48	-0-	1602	2		N	-0-			-0-	
05		1736 N	1702	-0-	-34	-0-	1702	2		N	-0-			-0-	
06		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-			-0-	
07		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-			-0-	
08		1705 N	1652	-0-	-53	-0-	1652	2		N	-0-			-0-	
09		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-				N	NO RPT			-0-	
FAILS GAS UNIT															
WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922															
04		1470 N	1171	-0-	-299	-0-	1171	2		Y	-0-			-0-	
05		1612 N	1483	-0-	-129	-0-	1483	2		Y	-0-			-0-	
06		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		Y	-0-			-0-	
07		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		Y	-0-			-0-	
08		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		Y	-0-			-0-	
09		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-				Y	NO RPT			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		N	-0-			-0-
06	1740 N	1637	-0-	-103	-0-	1637	2		N	-0-			-0-
07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		N	-0-			-0-
*08	1829 N	1765	-0-	-64	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
09	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-				N	NO RPT			-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056													
04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		Y	-0-			-0-
05	1674 N	1327	-0-	-347	-0-	1327	2		Y	-0-			-0-
06	1620 N	1297	-0-	-323	-0-	1297	2		Y	-0-			-0-
07	1674 N	1320	-0-	-354	-0-	1320	2		Y	-0-			-0-
08	1333 N	1128	-0-	-205	-0-	1128	2		Y	-0-			-0-
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-				Y	NO RPT			-0-
HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256													
04	600 N	493	-0-	-107	-0-	493	2		Y	-0-			-0-
05	558 N	504	-0-	-54	-0-	504	2		Y	-0-			-0-
06	480 N	410	-0-	-70	-0-	410	2		Y	-0-			-0-
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		Y	-0-			-0-
08	496 N	417	-0-	-79	-0-	417	2		Y	-0-			-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				Y	NO RPT			-0-
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716													
04	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2		Y	-0-			-0-
05	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2		Y	-0-			-0-
06	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	3117	-0-	17	-0-	3117	2		Y	-0-			-0-
08	2728 N	2705	-0-	-23	-0-	2705	2		Y	-0-			-0-
09	2640 N	NO RPT	-0-	-2640	-0-				Y	NO RPT			-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082													
04	810 N	790	-0-	-20	-0-	790	2		Y	-0-			-0-
05	1457 N	628	-0-	-829	-0-	628	2		Y	-0-			-0-
06	900 N	598	-0-	-302	-0-	598	2		Y	-0-			-0-
*07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		Y	-0-			-0-
*08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		Y	-0-			-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				Y	NO RPT			-0-
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455													
04	2760 X	1471	-0-	-1289	-0-	1471	2		Y	-0-			-0-
05	2852 X	2404	-0-	-448	-0-	2404	2		Y	-0-			-0-
06	2310 X	2092	-0-	-218	-0-	2092	2		Y	-0-			-0-
07	2387 X	2215	-0-	-172	-0-	2215	2		Y	-0-			-0-
*08	2418 X	2299	-0-	-119	-0-	2299	2		Y	-0-			-0-
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-				Y	NO RPT			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702													
04	3000 N	3540	-0-	540	2101	3540	2		N	-0-			-0-
05	5516 X	3415	-0-	-2101	-0-	3415	2		N	-0-			-0-
06	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2		N	-0-			-0-
*07	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2		N	-0-			-0-
*08	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2		N	-0-			-0-
09	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID -> 260950		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL	DEPTH	12865	PERF.11092 - 12644
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
												EOM
												BALANCE
04	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2		Y	-0-		-0-
05	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		Y	-0-		-0-
06	2190 N	2175	-0-	-15	-0-	2175	2		Y	-0-		-0-
07	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		Y	-0-		-0-
*08	2232 N	2169	-0-	-63	-0-	2169	2		Y	-0-		-0-
09	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-				Y	NO RPT		-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID -> 260953		COMPL. DATE 05/23/2011		TOTAL	DEPTH	12649	PERF.10658 - 12452
04	2670 N	2627	-0-	-43	-0-	2627	2		Y	-0-		-0-
05	3007 N	2480	-0-	-527	-0-	2480	2		Y	-0-		-0-
06	2760 N	2102	-0-	-658	-0-	2102	2		Y	-0-		-0-
07	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2		Y	-0-		-0-
*08	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2		Y	-0-		-0-
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-				Y	NO RPT		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID -> 261191		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL	DEPTH	12779	PERF.10880 - 12594
04	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		Y	-0-		-0-
*05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		Y	-0-		-0-
*06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2		Y	-0-		-0-
*07	1922 N	1088	-0-	-834	-0-	1088	2		Y	-0-		-0-
*08	1829 N	1542	-0-	-287	-0-	1542	2		Y	-0-		-0-
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-				Y	NO RPT		-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID -> 261201		COMPL. DATE 11/11/2013		TOTAL	DEPTH	12699	PERF.10562 - 12608
04	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-				N	-0-		-0-
05	2759 X	8	-0-	-2751	-0-	8	2		N	-0-		-0-
06	1800 X	1122	-0-	-678	-0-	1122	2		N	-0-		-0-
*07	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2		N	-0-		-0-
*08	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2		N	-0-		-0-
09	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID -> 261204		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL	DEPTH	13185	PERF.12103 - 12861
04	2280 N	2190	-0-	-90	-0-	2190	2		Y	-0-		-0-
05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		Y	-0-		-0-
06	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2		Y	-0-		-0-
07	2263 N	1640	-0-	-623	-0-	1640	2		Y	-0-		-0-
08	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		Y	-0-		-0-
09	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-				Y	NO RPT		-0-

HUDSON "A"		WELL #:		12	RRCID -> 261212		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL	DEPTH	12789	PERF.11047 - 12577
04	330 N	181	-0-	-149	-0-	181	2		N	-0-		-0-
05	341 N	129	-0-	-212	-0-	129	2		N	-0-		-0-
06	270 N	118	-0-	-152	-0-	118	2		N	-0-		-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-		-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-		-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		39	RRCID -> 261238		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL	DEPTH	13126	PERF.10784 - 12891
04	600 N	586	-0-	-14	-0-	586	2		Y	-0-		-0-
05	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2		Y	-0-		-0-
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		Y	-0-		-0-
07	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	2		Y	-0-		-0-
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		Y	-0-		-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				Y	NO RPT		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
C. A. NEWSOM ESTATE														
WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1500 N	1363	-0-	-137	-0-	1363 2				Y	-0-			-0-
05	1550 N	1407	-0-	-143	-0-	1407 2				Y	-0-			-0-
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2				Y	-0-			-0-
07	1395 N	1365	-0-	-30	-0-	1365 2				Y	-0-			-0-
08	1395 N	1348	-0-	-47	-0-	1348 2				Y	-0-			-0-
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610														
04	1200 N	563	-0-	-637	-0-	563 2				Y	-0-			-0-
05	961 N	436	-0-	-525	-0-	436 2				Y	-0-			-0-
06	840 N	182	-0-	-658	-0-	182 2				Y	-0-			-0-
07	589 N	176	-0-	-413	-0-	176 2				Y	-0-			-0-
*08	434 N	195	-0-	-239	-0-	195 2				Y	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594														
04	2850 X	2435	-0-	-415	-0-	2435 2				N	-0-			-0-
05	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348 2				N	-0-			-0-
06	2820 X	2466	-0-	-354	-0-	2466 2				N	-0-			-0-
07	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065 2				N	-0-			-0-
08	2945 X	2657	-0-	-288	-0-	2657 2				N	-0-			-0-
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680														
*03	3782 X	3296	-0-	-486	-0-	3295 2	1 9			N	1	1 8		-0-
*04	3660 X	2982	-0-	-678	-0-	2982 2				N	-0-			-0-
05	3782 X	3337	-0-	-445	-0-	3337 2				N	-0-			-0-
06	3540 X	3230	-0-	-310	-0-	3230 2				N	-0-			-0-
*07	3658 X	3183	-0-	-475	-0-	3183 2				N	-0-			-0-
*08	3348 X	3085	-0-	-263	-0-	3085 2				N	-0-			-0-
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT			-0-
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997														
04	2640 N	1935	-0-	-705	-0-	1935 2				Y	-0-			-0-
05	2883 N	2504	-0-	-379	-0-	2504 2				Y	-0-			-0-
06	2790 N	2503	-0-	-287	-0-	2503 2				Y	-0-			-0-
07	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621 2				Y	-0-			-0-
08	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699 2				Y	-0-			-0-
09	2490 N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT			-0-
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907														
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2				Y	-0-			-0-
05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2				Y	-0-			-0-
06	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2				Y	-0-			-0-
07	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2				Y	-0-			-0-
08	1829 N	1817	-0-	-12	-0-	1817 2				Y	-0-			-0-
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-			-0-
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-			-0-
06	1530 N	1470	-0-	-60	-0-	1470	2			Y	-0-			-0-
07	1581 N	1227	-0-	-354	-0-	1227	2			Y	-0-			-0-
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-			-0-
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT			-0-
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491														
04	1410 N	1162	-0-	-248	-0-	1162	2			Y	-0-			-0-
05	1395 N	1186	-0-	-209	-0-	1186	2			Y	-0-			-0-
06	1320 N	1101	-0-	-219	-0-	1101	2			Y	-0-			-0-
07	1209 N	1125	-0-	-84	-0-	1125	2			Y	-0-			-0-
*08	1178 N	1002	-0-	-176	-0-	1002	2			Y	-0-			-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT			-0-
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261575 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726														
04	1200 N	1092	-0-	-108	-0-	1092	2			N	-0-			-0-
05	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	1040	2			N	-0-			-0-
06	1110 N	891	-0-	-219	-0-	891	2			N	-0-			-0-
07	1116 N	985	-0-	-131	-0-	985	2			N	-0-			-0-
*08	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			N	-0-			-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911														
04	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-			-0-
05	2821 N	1692	-0-	-1129	-0-	1692	2			Y	-0-			-0-
06	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			Y	-0-			-0-
07	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-			-0-
08	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			Y	-0-			-0-
09	2640 N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811														
04	4170 X	3898	-0-	-272	-0-	3898	2			Y	-0-			-0-
05	4309 X	4073	-0-	-236	-0-	4073	2			Y	-0-			-0-
06	3960 X	3954	-0-	-6	-0-	3954	2			Y	-0-			-0-
07	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			Y	-0-			-0-
08	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			Y	-0-			-0-
09	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT			-0-
GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441														
04	1260 N	1199	-0-	-61	-0-	1199	2			Y	-0-			-0-
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-			-0-
06	1770 N	1714	-0-	-56	-0-	1714	2			Y	-0-			-0-
07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-			-0-
*08	1674 N	1558	-0-	-116	-0-	1558	2			Y	-0-			-0-
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747														
04	2700 N	1753	-0-	-947	-0-	1753	2			Y	-0-			-0-
05	2294 N	1687	-0-	-607	-0-	1687	2			Y	-0-			-0-
06	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-			-0-
07	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-			-0-
*08	3100 N	3133	-0-	33	33	3133	2			Y	-0-			-0-
09	2490 N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT WELL #: 11HR RRCID -> 262982 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 15350														
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
04	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-			-0-
05	9393 X	8866	-0-	-527	-0-	8866	2			N	-0-			-0-
06	9090 X	8466	-0-	-624	-0-	8466	2			N	-0-			-0-
07	9393 X	8817	-0-	-576	-0-	8817	2			N	-0-			-0-
*08	9207 X	8496	-0-	-711	-0-	8496	2			N	-0-			-0-
09	8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT			-0-
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875														
04	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			Y	-0-			-0-
05	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			Y	-0-			-0-
06	5010 X	4840	-0-	-170	-0-	4840	2			Y	-0-			-0-
07	5177 X	4922	-0-	-255	-0-	4922	2			Y	-0-			-0-
08	5177 X	4883	-0-	-294	-0-	4883	2			Y	-0-			-0-
09	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240														
04	4530 X	4278	-0-	-252	-0-	4278	2			Y	-0-			-0-
05	4681 X	3267	-0-	-1414	-0-	3267	2			Y	-0-			-0-
06	4110 X	3377	-0-	-733	-0-	3377	2			Y	-0-			-0-
07	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			Y	-0-			-0-
*08	4433 X	4302	-0-	-131	-0-	4302	2			Y	-0-			-0-
09	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT			-0-
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630														
04	7950 X	7014	-0-	-936	-0-	7003	2	11	9	N	10	10	8	-0-
05	8215 X	7180	-0-	-1035	-0-	7162	2	18	9	N	16	16	8	-0-
06	7890 X	6822	-0-	-1068	-0-	6816	2	6	9	N	5	5	8	-0-
07	8153 X	4488	-0-	-3665	-0-	4480	2	8	9	N	7	7	8	-0-
08	7998 X	2524	-0-	-5474	-0-	2522	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT			-0-
T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010														
04	3660 X	2669	-0-	-991	-0-	2669	2			Y	-0-			-0-
05	3379 X	2873	-0-	-506	-0-	2873	2			Y	-0-			-0-
06	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			Y	-0-			-0-
07	3472 X	3305	-0-	-167	-0-	3305	2			Y	-0-			-0-
08	3472 X	3244	-0-	-228	-0-	3244	2			Y	-0-			-0-
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT			-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904														
04	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			Y	-0-			-0-
05	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			Y	-0-			-0-
06	3360 X	3288	-0-	-72	-0-	3288	2			Y	-0-			-0-
07	3472 X	3399	-0-	-73	-0-	3399	2			Y	-0-			-0-
08	3472 X	3028	-0-	-444	-0-	3028	2			Y	-0-			-0-
09	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT			-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965														
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1473	2	6	9	Y	5	5	8	-0-
05	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2001	2	22	9	Y	20	20	8	-0-
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1725	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
07	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1828	2	11	9	Y	10	10	8	-0-
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1441	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM											
0		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
04	1455 N	1455 -0- -0- -0- 1455 2											-0-
05	1383 N	1383 -0- -0- -0- 1377 2				6	9	Y	5		5	8	-0-
06	1421 N	1421 -0- -0- -0- 1419 2				2	9	Y	2		2	8	-0-
07	1430 N	1430 -0- -0- -0- 1427 2				3	9	Y	3		3	8	-0-
08	1365 N	1365 -0- -0- -0- 1363 2				2	9	Y	2		2	8	-0-
09	780 N	NO RPT -0- -780 -0-						Y	NO RPT				-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904													
04	1431 N	1431 -0- -0- -0- 1431 2						Y	-0-				-0-
05	1395 N	1225 -0- -170 -0- 1225 2						Y	-0-				-0-
06	1350 N	1283 -0- -67 -0- 1283 2						Y	-0-				-0-
07	1484 N	1484 -0- -0- -0- 1484 2						Y	-0-				-0-
08	1445 N	1445 -0- -0- -0- 1445 2						Y	-0-				-0-
09	1290 N	NO RPT -0- -1290 -0-						Y	NO RPT				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878													
04	3000 N	2981 -0- -19 -0- 2981 2						Y	-0-				-0-
05	2999 N	2631 -0- -368 -0- 2631 2						Y	-0-				-0-
06	2619 X	2619 -0- -0- -0- 2619 2						Y	-0-				-0-
07	2646 X	2646 -0- -0- -0- 2646 2						Y	-0-				-0-
08	2945 X	2945 -0- -0- -0- 2945 2						Y	-0-				-0-
09	1830 X	NO RPT -0- -1830 -0-						Y	NO RPT				-0-
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806													
04	1710 N	1691 -0- -19 -0- 1685 2				6	9	N	5		5	8	-0-
05	2015 N	1784 -0- -231 -0- 1774 2				10	9	N	9		9	8	-0-
06	1860 N	1612 -0- -248 -0- 1610 2				2	9	N	2		2	8	-0-
07	1736 N	1546 -0- -190 -0- 1540 2				6	9	N	5		5	8	-0-
08	1974 N	1974 -0- -0- -0- 1971 2				3	9	N	3		3	8	-0-
09	1620 N	NO RPT -0- -1620 -0-						N	NO RPT				-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226													
04	2229 N	2229 -0- -0- -0- 2229 2						Y	-0-				-0-
05	2826 N	2826 -0- -0- -0- 2826 2						Y	-0-				-0-
06	2220 N	1846 -0- -374 -0- 1846 2						Y	-0-				-0-
07	2294 N	2254 -0- -40 -0- 2254 2						Y	-0-				-0-
*08	2294 N	2132 -0- -162 -0- 2132 2						Y	-0-				-0-
09	1860 N	NO RPT -0- -1860 -0-						Y	NO RPT				-0-
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992													
04	1221 N	1221 -0- -0- -0- 1221 2						N	-0-				-0-
05	1504 N	1504 -0- -0- -0- 1504 2						N	-0-				-0-
06	1630 N	1630 -0- -0- -0- 1630 2						N	-0-				-0-
07	806 N	654 -0- -152 -0- 654 2						N	-0-				-0-
08	806 N	495 -0- -311 -0- 495 2						N	-0-				-0-
09	780 N	NO RPT -0- -780 -0-						N	NO RPT				-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604													
04	1219 N	1219 -0- -0- -0- 1219 2						N	-0-				-0-
05	1232 N	1232 -0- -0- -0- 1232 2						N	-0-				-0-
06	1212 N	1212 -0- -0- -0- 1212 2						N	-0-				-0-
07	1271 N	1245 -0- -26 -0- 1245 2						N	-0-				-0-
*08	1296 N	1296 -0- -0- -0- 1296 2						N	-0-				-0-
09	1200 N	NO RPT -0- -1200 -0-						N	NO RPT				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
CRIDER GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1380 N	1285	-0-	-95	-0-	1285	2			Y	-0-			-0-
05	1426 N	1091	-0-	-335	-0-	1091	2			Y	-0-			-0-
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-			-0-
07	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	1282	2			Y	-0-			-0-
*08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-			-0-
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605														
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-			-0-
05	1550 N	1257	-0-	-293	-0-	1257	2			N	-0-			-0-
06	1260 N	1238	-0-	-22	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-			-0-
08	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2			N	-0-			-0-
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634														
04	3240 X	3171	-0-	-69	-0-	3171	2			Y	-0-			-0-
05	3410 X	3018	-0-	-392	-0-	3018	2			Y	-0-			-0-
06	3300 X	3010	-0-	-290	-0-	3010	2			Y	-0-			-0-
07	3410 X	2889	-0-	-521	-0-	2889	2			Y	-0-			-0-
*08	3286 X	2906	-0-	-380	-0-	2906	2			Y	-0-			-0-
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT			-0-
EPPE, FRED R.														
WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926														
04	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-			-0-
05	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-			-0-
06	2790 N	2155	-0-	-635	-0-	2155	2			Y	-0-			-0-
07	2697 N	1591	-0-	-1106	-0-	1591	2			Y	-0-			-0-
08	2604 N	2271	-0-	-333	-0-	2271	2			Y	-0-			-0-
09	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708														
04	3900 X	3492	-0-	-408	-0-	3492	2			Y	-0-			-0-
05	3937 X	3636	-0-	-301	-0-	3636	2			Y	-0-			-0-
06	3810 X	3460	-0-	-350	-0-	3460	2			Y	-0-			-0-
07	3937 X	3545	-0-	-392	-0-	3545	2			Y	-0-			-0-
08	3813 X	3204	-0-	-609	-0-	3204	2			Y	-0-			-0-
09	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304														
04	4350 X	2821	-0-	-1529	-0-	2810	2	11	9	N	10	10	8	-0-
05	4495 X	1438	-0-	-3057	-0-	1427	2	11	9	N	10	10	8	-0-
06	4350 X	2702	-0-	-1648	-0-	2698	2	4	9	N	4	4	8	-0-
07	4371 X	2252	-0-	-2119	-0-	2246	2	6	9	N	5	5	8	-0-
*08	4371 X	2371	-0-	-2000	-0-	2365	2	6	9	N	5	5	8	-0-
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT			-0-
GILLIAM, J.A. GU II														
WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619														
04	2160 N	1936	-0-	-224	-0-	1936	2			Y	-0-			-0-
05	2139 N	2128	-0-	-11	-0-	2128	2			Y	-0-			-0-
06	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-			-0-
07	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-			-0-
*08	2139 N	1978	-0-	-161	-0-	1978	2			Y	-0-			-0-
09	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)											CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY																				
CAGLE GAS UNIT																				
WELL #: 20											RRCID -> 266164		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11434 - 12908			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
04	3780 X	2361	-0-	-1419	-0-			2360 2		1 9	Y	1			1 8			-0-		
05	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-						Y	-0-						-0-		
06	4230 X	2270	-0-	-1960	-0-			2270 2			Y	-0-						-0-		
07	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-			4800 2			Y	-0-						-0-		
08	4371 X	3501	-0-	-870	-0-			3500 2		1 9	Y	1			1 8			-0-		
09	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-						Y	NO RPT						-0-		
CAGLE GAS UNIT											WELL #: 21		RRCID -> 266168		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11249 - 12871	
04	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-			1957 2			Y	-0-						-0-		
05	2139 N	1964	-0-	-175	-0-			1964 2			Y	-0-						-0-		
06	2010 N	1905	-0-	-105	-0-			1905 2			Y	-0-						-0-		
07	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-			2191 2			Y	-0-						-0-		
08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-			2081 2			Y	-0-						-0-		
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-						Y	NO RPT						-0-		
GILLIAM, J.A. GU II											WELL #: 27		RRCID -> 266170		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 12790		PERF.11403 - 12596	
04	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-			2125 2			Y	-0-						-0-		
05	2046 N	1884	-0-	-162	-0-			1884 2			Y	-0-						-0-		
06	2130 N	1653	-0-	-477	-0-			1653 2			Y	-0-						-0-		
07	2201 N	1568	-0-	-633	-0-			1568 2			Y	-0-						-0-		
*08	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-			2148 2			Y	-0-						-0-		
09	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-						Y	NO RPT						-0-		
THOMPSON, C. C. GAS UNIT											WELL #: 33		RRCID -> 266195		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 12281		PERF.11786 - 11916	
*10	49 N	49	-0-	-0-	-0-			49 2			Y	-0-						-0-		
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-			49 2			Y	-0-						-0-		
*12	147 N	147	-0-	-0-	-0-			147 2			Y	-0-						-0-		
*01	107 N	107	-0-	-0-	-0-			107 2			Y	-0-						-0-		
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-			127 2			Y	-0-						-0-		
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-			94 2			Y	-0-						-0-		
*04	115 N	115	-0-	-0-	-0-			115 2			Y	-0-						-0-		
*05	127 N	127	-0-	-0-	-0-			127 2			Y	-0-						-0-		
*06	113 N	113	-0-	-0-	-0-			113 2			Y	-0-						-0-		
*07	99 N	99	-0-	-0-	-0-			99 2			Y	-0-						-0-		
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-			66 2			Y	-0-						-0-		
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT						-0-		
THOMAS, H. D. ET AL											WELL #: 19		RRCID -> 266208		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10938 - 12616	
04	810 N	793	-0-	-17	-0-			793 2			Y	-0-						-0-		
05	899 N	799	-0-	-100	-0-			799 2			Y	-0-						-0-		
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-			820 2			Y	-0-						-0-		
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-			863 2			Y	-0-						-0-		
*08	806 N	731	-0-	-75	-0-			731 2			Y	-0-						-0-		
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-						Y	NO RPT						-0-		
MCSWANE GAS UNIT											WELL #: 16		RRCID -> 266247		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 12338		PERF.11724 - 12195	
04	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-			4038 2		1 9	N	1			2 1			-0-		
05	3410 X	655	-0-	-2755	-0-			655 2			N	-0-						-0-		
06	3060 X	2457	-0-	-603	-0-			2456 2		1 9	N	1			1 8			-0-		
07	3565 X	923	-0-	-2642	-0-			921 2		2 9	N	2			2 8			-0-		
08	3565 X	3005	-0-	-560	-0-			3003 2		2 9	N	2			2 8			-0-		
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-						N	NO RPT						-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310								
HUDSON "B" GAS UNIT				WELL #:		19	RRCID ->	266256	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.11043 - 12673
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*03	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2763	2	2 9	N	2	2 8		-0-	
*04	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2424	2	2 9	N	2	2 8		-0-	
05	2294 N	1913	-0-	-381	-0-	1909	2	4 9	N	4	4 8		-0-	
06	2670 N	1846	-0-	-824	-0-	1846	2		N	-0-			-0-	
*07	2480 N	1812	-0-	-668	-0-	1812	2		N	-0-			-0-	
*08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		N	-0-			-0-	
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			-0-	

THOMPSON, C. C. GAS UNIT				WELL #:		44	RRCID ->	266257	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL	DEPTH	13029	PERF.10658 - 12823
04	3900 X	3360	-0-	-540	-0-	3360	2		Y	-0-			-0-	
05	4030 X	4003	-0-	-27	-0-	4003	2		Y	-0-			-0-	
06	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2		Y	-0-			-0-	
07	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2		Y	-0-			-0-	
08	3999 X	3813	-0-	-186	-0-	3813	2		Y	-0-			-0-	
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-				Y	NO RPT			-0-	

CAGLE GAS UNIT				WELL #:		22	RRCID ->	266261	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL	DEPTH	13150	PERF.11203 - 12159
04	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2873	2	1 9	Y	1	1 8		-0-	
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2288	2	1 9	Y	1	1 8		-0-	
06	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2025	2	1 9	Y	1	1 8		-0-	
07	3100 N	3144	-0-	44	44	3141	2	3 9	Y	3	3 8		-0-	
08	3100 N	3112	-0-	12	56	3110	2	2 9	Y	2	2 8		-0-	
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-				Y	NO RPT			-0-	

MCWATTERS, T. H.				WELL #:		36	RRCID ->	266300	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL	DEPTH	13090	PERF.11007 - 12868
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1209	2	2 9	Y	2	2 8		-0-	
05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1284	2	6 9	Y	5	5 8		-0-	
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1522	2	2 9	Y	2	2 8		-0-	
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1461	2	4 9	Y	4	4 8		-0-	
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1353	2	2 9	Y	2	2 8		-0-	
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-				Y	NO RPT			-0-	

GILLIAM, J.A. GU II				WELL #:		28	RRCID ->	266302	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL	DEPTH	12557	PERF.11062 - 12512
04	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		Y	-0-			-0-	
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		Y	-0-			-0-	
06	1410 N	815	-0-	-595	-0-	815	2		Y	-0-			-0-	
07	1767 N	961	-0-	-806	-0-	961	2		Y	-0-			-0-	
*08	1643 N	1157	-0-	-486	-0-	1157	2		Y	-0-			-0-	
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				Y	NO RPT			-0-	

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	266339	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.11224 - 12332
04	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2		N	-0-			-0-	
05	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-			-0-	
06	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		N	-0-			-0-	
07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	-0-			-0-	
08	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2		N	-0-			-0-	
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-				N	NO RPT			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2		Y	-0-				-0-
05	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2		Y	-0-				-0-
06	2940 X	2697	-0-	-243	-0-	2697	2		Y	-0-				-0-
07	3038 X	2774	-0-	-264	-0-	2774	2		Y	-0-				-0-
08	3038 X	2614	-0-	-424	-0-	2614	2		Y	-0-				-0-
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-				Y	NO RPT				-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853														
04	540 N	375	-0-	-165	-0-	375	2		Y	-0-				-0-
05	527 N	419	-0-	-108	-0-	419	2		Y	-0-				-0-
06	450 N	399	-0-	-51	-0-	399	2		Y	-0-				-0-
07	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2		Y	-0-				-0-
08	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	2		Y	-0-				-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				Y	NO RPT				-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 266787 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.11017 - 12710														
04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		N	-0-				-0-
05	2108 N	1879	-0-	-229	-0-	1879	2		N	-0-				-0-
06	2040 N	1638	-0-	-402	-0-	1638	2		N	-0-				-0-
07	1891 N	1684	-0-	-207	-0-	1684	2		N	-0-				-0-
08	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2		N	-0-				-0-
09	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-				N	NO RPT				-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863														
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		Y	-0-				-0-
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		Y	-0-				-0-
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		Y	-0-				-0-
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2		Y	-0-				-0-
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		Y	-0-				-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				Y	NO RPT				-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668														
04	3450 X	1099	-0-	-2351	-0-	1098	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	3565 X	1274	-0-	-2291	-0-	1272	2	2 9	N	2	2 8			-0-
06	3450 X	1110	-0-	-2340	-0-	1109	2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	1829 X	1045	-0-	-784	-0-	1043	2	2 9	N	2	2 8			-0-
*08	1457 X	1064	-0-	-393	-0-	1060	2	4 9	N	4	4 8			-0-
09	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-				N	NO RPT				-0-
KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286371 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11275 - 19218														
04	16050 X	15713	-0-	-337	-0-	15713	2		N	-0-				-0-
05	15862 X	15862	-0-	-0-	-0-	15862	2		N	-0-				-0-
06	15450 X	14826	-0-	-624	-0-	14826	2		N	-0-				-0-
07	16244 X	16143	-0-	-101	-0-	16143	2		N	-0-				-0-
*08	16426 X	16426	-0-	-0-	-0-	16426	2		N	-0-				-0-
09	15720 X	NO RPT	-0-	-15720	-0-				N	NO RPT				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC EVA HUFFMAN GAS UNIT														CNTY: FREESTONE	
//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
650201		WELL #:		2		RRCID -> 186365		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11290 - 12391			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-				-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-				-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-				-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-				-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-				-0-
*09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-				-0-
EVA HUFFMAN GAS UNIT															
		WELL #:		5		RRCID -> 187155		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11976 - 12415			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
HUFFMAN, EVA GAS UNIT															
		WELL #:		3		RRCID -> 187357		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12314 - 12922			
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
EVA HUFFMAN GAS UNIT															
		WELL #:		4		RRCID -> 189832		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 13502		PERF. N/A			
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-				56
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-				56
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-				56
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-				56
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-				56
*09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-				56
STROUD PETROLEUM, INC. VICKERY A															
		WELL #:		1		RRCID -> 233523		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 11785		PERF.10188 - 11098			
04	810	N	621	-0-	-189	-0-	621	2		N	-0-				160
05	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2		N	-0-				160
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-				160
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-				160
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		N	-0-				160
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT				160
WATSON															
		WELL #:		3		RRCID -> 250680		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9866 - 11155			
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2		N	-0-				41
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				41

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082									
ROGERS		WELL #:		3		RRCID -> 250959		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10244 - 11053	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	* *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-			60
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-			60
06	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2		N	-0-			60
07	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2		N	-0-			60
08	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		N	-0-			60
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-				N	NO RPT			60

ROGERS GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 256234		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 11404		PERF.10158 - 11202	
04	900 N	400	-0-	-500	-0-	400	2		N	-0-			50
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			50
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			50
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			50
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			50
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT			50

ROGERS GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 262891		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10157 - 10878	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

WATSON				WELL #:	4	RRCID -> 263429		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10835 - 11167	
04	1590 N	605	-0-	-985	-0-	605	2		N	-0-			-0-
05	1612 N	378	-0-	-1234	-0-	378	2		N	-0-			-0-
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-			-0-
07	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		N	-0-			-0-
08	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		N	-0-			-0-
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-				N	NO RPT			-0-

VALENCIA OPERATING COMPANY				881167	RRCID -> 087512		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680		
WORTHY UNIT				WELL #:	1								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

WORTHY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 184195		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 12851		PERF.10758 - 12710	
04	4230 X	1867	-0-	-2363	-0-	60	1	1804	2	Y	3		19
						3	9						
05	2604 X	2017	-0-	-587	-0-	68	1	1947	2	Y	2		21
						2	9						
06	2820 X	1039	-0-	-1781	-0-	22	1	1015	2	Y	2		23
						2	9						
07	2914 X	179	-0-	-2735	-0-	4	1	175	2	Y	-0-		23
08	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	158	1	4377	2	Y	2		25
						2	9						
09	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	95	1	2623	2	Y	4		29
						4	9						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE				
VALENCIA OPERATING COMPANY																
WORTHY GAS UNIT																
WELL #: 5																
RRCID -> 185324																
COMPL. DATE 01/25/2008																
TOTAL DEPTH 12860																
PERF. 8516 - 8681																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
WORTHY GAS UNIT																
WELL #: 4																
RRCID -> 185338																
COMPL. DATE 07/29/2001																
TOTAL DEPTH 12900																
PERF. 8494 - 12746																
04	1200 N	332	-0-	-868	-0-	11	1	320	2	Y	1					11
						1	9									
05	1705 N	1243	-0-	-462	-0-	42	1	1200	2	Y	1					12
						1	9									
06	690 N	5	-0-	-685	-0-	5	2			Y	-0-					12
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	43	1	1827	2	Y	2					14
						2	9									
08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	48	1	1326	2	Y	1					15
						1	9									
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	33	1	924	2	Y	1					16
						1	9									
WORTHY GAS UNIT																
WELL #: 6																
RRCID -> 187325																
COMPL. DATE 11/16/2001																
TOTAL DEPTH 12912																
PERF. 8574 - 12745																
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	26	1	773	2	Y	1					11
						1	9									
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	28	1	810	2	Y	1					12
						1	9									
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	17	1	785	2	Y	1					13
						1	9									
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	40	1	1718	2	Y	2					15
						2	9									
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	43	1	1201	2	Y	1					16
						1	9									
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	45	1	1229	2	Y	2					18
						2	9									
HUFFMAN "B"																
WELL #: 3																
RRCID -> 190846																
COMPL. DATE 08/09/2002																
TOTAL DEPTH 13020																
PERF. 12830 - 12840																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
WORTHY GAS UNIT																
WELL #: 9																
RRCID -> 192954																
COMPL. DATE 08/03/2002																
TOTAL DEPTH 13120																
PERF. 8639 - 12910																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY																			
WORTHY GAS UNIT																			
//CONT.// 32950 285																			
//CONT.// 881167																			
WELL #: 8										RRCID -> 192983		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 12980		PERF.12107 - 12810			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
HUFFMAN "B"										WELL #: 9		RRCID -> 193046		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 13312		PERF.12230 - 13170	
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	658	2	Y	1					8	
								1	9										
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	661	2	Y	1					9	
								1	9										
06	600 N	521	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	11	1	510	2	Y	-0-					9	
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	923	2	Y	1					10	
								1	9										
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	985	2	Y	2					12	
								2	9										
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1100	2	Y	2					14	
								2	9										
HUFFMAN "B"										WELL #: 19		RRCID -> 193052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13370		PERF.11093 - 13200	
04	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	980	2	Y	2					7	
								2	9										
05	997 X	997	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	963	2	Y	1					8	
								1	9										
06	810 X	407	-0-	-403	-0-	-0-	-0-	8	1	399	2	Y	-0-					8	
07	1054 X	662	-0-	-392	-0-	-0-	-0-	15	1	646	2	Y	1					9	
								1	9										
08	1054 X	966	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	34	1	930	2	Y	2					11	
								2	9										
09	1020 X	516	-0-	-504	-0-	-0-	-0-	18	1	497	2	Y	1					12	
								1	9										
HUFFMAN "B"										WELL #: 4		RRCID -> 193245		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8454 - 12910	
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1467	2	Y	2					14	
								2	9										
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1601	2	Y	2					16	
								2	9										
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	937	2	Y	1					17	
								1	9										
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1260	2	Y	2					19	
								2	9										
08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1689	2	Y	3					22	
								3	9										
09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1622	2	Y	2					24	
								2	9										

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 881167 WELL #: 8										NON-ASSOCIATED		RRCID -> 193293		
										COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 13230		
												PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	97 1	2923	2	Y	5				37
						6 9								
05	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	135 1	3875	2	Y	5				42
						6 9								
06	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	65 1	3086	2	Y	2				44
						2 9								
07	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	51 1	2183	2	Y	3				47
						3 9								
08	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	173 1	4779	2	Y	9				56
						10 9								
09	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	150 1	4134	2	Y	6				62
						7 9								

WORTHY GAS UNIT										WELL #: 16		RRCID -> 193522		
										COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 13140		
												PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WORTHY GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 193549		
										COMPL. DATE 07/06/2022		TOTAL DEPTH 13061		
												PERF. 8436 - 12880		
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	20 1	589	2	Y	1				7
						1 9								
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	30 1	866	2	Y	1				8
						1 9								
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	26 1	1205	2	Y	2				10
						2 9								
07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	32 1	1352	2	Y	2				12
						2 9								
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	35 1	973	2	Y	-0-				12
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	38 1	1061	2	Y	2				14
						2 9								

WORTHY GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 193808		
										COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 13163		
												PERF. 12290 - 12950		
04	1020 N	605	-0-	-415	-0-	19 1	585	2	Y	1				7
						1 9								
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	29 1	832	2	Y	1				8
						1 9								
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	8 1	400	2	Y	1				9
						1 9								
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	25 1	1067	2	Y	1				10
						1 9								
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	30 1	838	2	Y	-0-				10
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	27 1	758	2	Y	1				11
						1 9								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167									
HUFFMAN "B"			WELL #:		6H	RRCID ->	194530	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL	DEPTH	11992	PERF.12000 - 13099	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE			M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
04	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	119	1	3579 2	Y		6			29
						7	9							
05	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	98	1	2822 2	Y		4			33
						4	9							
06	3990 X	2035	-0-	-1955	-0-	42	1	1992 2	Y		1			34
						1	9							
07	4123 X	3290	-0-	-833	-0-	75	1	3211 2	Y		4			38
						4	9							
08	4123 X	3078	-0-	-1045	-0-	107	1	2965 2	Y		5			43
						6	9							
09	3720 X	2854	-0-	-866	-0-	100	1	2750 2	Y		4			47
						4	9							

WORTHY GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID ->	194591	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL	DEPTH	13090	PERF. 8631 - 12900	
04	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	169	1	5082 2	Y		8			28
						9	9							
05	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	194	1	5573 2	Y		8			36
						9	9							
06	3060 X	3003	-0-	-57	-0-	62	1	2935 2	Y		5			41
						6	9							
07	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	84	1	3613 2	Y		5			46
						6	9							
08	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	194	1	5370 2	Y		4			50
						4	9							
09	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	176	1	4858 2	Y		9			59
						10	9							

HUFFMAN "B"			WELL #:		5	RRCID ->	194716	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL	DEPTH	13100	PERF. 8557 - 12960	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

HUFFMAN "B"			WELL #:		11	RRCID ->	195626	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL	DEPTH	13390	PERF.12180 - 13250	
04	225 X	13	-0-	-212	-0-	13	2		Y		-0-			2
05	20 X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19 2	Y		-0-			2
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2		Y		-0-			2
07	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2		Y		-0-			2
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161 2	Y		-0-			2
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19 2	Y		-0-			2

HUFFMAN "B"			WELL #:		10	RRCID ->	196349	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL	DEPTH	13196	PERF.13010 - 13020	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 196684		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1890 X	1572	-0-	-318	-0-	51 2	1 9	1519 2	Y	2			12
05	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	75 2	1 9	2146 2	Y	2			14
06	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	48 3	1 9	2255 2	Y	3			17
07	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	67 3	1 9	2886 2	Y	3			20
08	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	176 2	1 9	4864 2	Y	2			22
09	1890 X	1676	-0-	-214	-0-	58 3	1 9	1615 2	Y	3			25

HUFFMAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 197369		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

HUFFMAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 197371		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000					
04	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	90 6	1 9	2717 2	Y	5			19
05	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	91 4	1 9	2633 2	Y	4			23
06	1590 X	1540	-0-	-50	-0-	32 1	1 9	1507 2	Y	1			24
07	2914 X	1183	-0-	-1731	-0-	27 1	1 9	1154 2	Y	2			26
08	2914 X	2047	-0-	-867	-0-	71 2	1 9	1973 2	Y	3			29
09	2820 X	1763	-0-	-1057	-0-	62 3	1 9	1699 2	Y	2			31

HUFFMAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 197373		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070					
04	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	70 4	1 9	2104 2	Y	4			8
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	780 2	Y	1			9
06	390 N	195	-0-	-195	-0-	4 1	1	191 2	Y	-0-			9
07	651 N	27	-0-	-624	-0-	1 1	1	26 2	Y	-0-			9
08	651 N	293	-0-	-358	-0-	10 1	1	283 2	Y	-0-			9
09	210 N	54	-0-	-156	-0-	2 1	1	52 2	Y	-0-			9

HUFFMAN "B"		WELL #: 12		RRCID -> 197961		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167						
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 200013		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 200018		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
HUFFMAN "B"		WELL #:		16	RRCID -> 200136		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130	
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	48 1	1445 2	Y	2	14
						2 9				
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	54 1	1568 2	Y	2	16
						2 9				
06	1320 N	806	-0-	-514	-0-	17 1	788 2	Y	1	17
						1 9				
07	1457 N	1212	-0-	-245	-0-	28 1	1182 2	Y	2	19
						2 9				
08	1457 N	1208	-0-	-249	-0-	42 1	1164 2	Y	2	21
						2 9				
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	46 1	1265 2	Y	2	23
						2 9				
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 200723		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID -> 201798		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970	
04	990 X	44	-0-	-946	-0-	1 1	43 2	Y	-0-	7
05	496 X	130	-0-	-366	-0-	4 1	126 2	Y	-0-	7
06	810 X	223	-0-	-587	-0-	5 1	218 2	Y	-0-	7
07	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	26 1	1101 2	Y	1	8
						1 9				
08	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	53 1	1479 2	Y	1	9
						1 9				
09	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	51 1	1418 2	Y	2	11
						2 9				
HUFFMAN "B"		WELL #:		15	RRCID -> 202022		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167										
O'DONNELL "A"				WELL #:		1	RRCID -> 204831		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 13207		PERF.12166 - 13040			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-			42 2			Y	-0-			1
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	-0-			26 2			Y	-0-			1
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-			16 2			Y	-0-			1
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-			6 2			Y	-0-			1
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-			13 2			Y	-0-			1
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-			24 2			Y	-0-			1

WORTHY GAS UNIT				WELL #:		11	RRCID -> 205805		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 13095		PERF.11896 - 12900			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

HUFFMAN "B"				WELL #:		18	RRCID -> 205847		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 13432		PERF.11900 - 13230			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MCMICHAEL				WELL #:		1	RRCID -> 206051		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11731		PERF.11510 - 11530			
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-			934 2			N	-0-			-0-
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-			887 2			N	-0-			-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-			368 2			N	-0-			-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-			297 2			N	-0-			-0-
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-			80 2			N	-0-			-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-			460 2			N	-0-			-0-

HUFFMAN "B" UNIT				WELL #:		20	RRCID -> 207429		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 13339		PERF. 8710 - 13190			
04	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	-0-			60 1	1795	2	Y	3			19
									3 9							
05	1550 N	1107	-0-	-443	-0-	-0-			37 1	1069	2	Y	1			20
									1 9							
06	1500 N	52	-0-	-1448	-0-	-0-			1 1	51	2	Y	-0-			20
07	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-						Y	-0-			20
08	1116 N	109	-0-	-1007	-0-	-0-			4 1	105	2	Y	-0-			20
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	-0-			1 1	39	2	Y	-0-			20

HUFFMAN "B"				WELL #:		17	RRCID -> 207965		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13409		PERF. 8654 - 13170			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY WEDGMAN										//CONT.// 32950 285 //CONT.// 881167 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
										RRCID -> 210653		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 12990		PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
04	270 N	219	-0-	-51	-0-	219	2				N	-0-			17						
05	155 N	38	-0-	-117	-0-	38	2				N	-0-			17						
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2				N	-0-			17						
07	217 N	7	-0-	-210	-0-	7	2				N	-0-			17						
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2				N	-0-			17						
09	240 N	10	-0-	-230	-0-	10	2				N	-0-			17						

HUFFMAN "B"					WELL #: 21	RRCID -> 211056	COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13380		PERF.12208 - 13220										
04	1740 N	1244	-0-	-496	-0-	40	1	1202	2	Y		2			11						
						2	9														
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	47	1	1352	2	Y		2			13						
						2	9														
06	1380 N	712	-0-	-668	-0-	15	1	697	2	Y		-0-			13						
07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	32	1	1391	2	Y		2			15						
						2	9														
08	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	68	1	1868	2	Y		3			18						
						3	9														
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	58	1	1603	2	Y		2			20						
						2	9														

HUFFMAN "B"					WELL #: 22	RRCID -> 220502	COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11925 - 13260										
04	2130 X	1417	-0-	-713	-0-	46	1	1369	2	Y		2			18						
						2	9														
05	2201 X	941	-0-	-1260	-0-	32	1	908	2	Y		1			19						
						1	9														
06	2040 X	677	-0-	-1363	-0-	14	1	663	2	Y		-0-			19						
07	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y		-0-			19						
08	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	69	1	1899	2	Y		3			22						
						3	9														
09	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	92	1	2529	2	Y		4			26						
						4	9														

WORTHY GAS UNIT					WELL #: 20	RRCID -> 221721	COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 12286		PERF.11609 - 12020										
04	510 N	323	-0-	-187	-0-	10	1	312	2	Y		1			4						
						1	9														
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	2	Y		-0-			4						
06	780 N	70	-0-	-710	-0-	1	1	69	2	Y		-0-			4						
07	341 N	314	-0-	-27	-0-	7	1	307	2	Y		-0-			4						
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	19	1	514	2	Y		-0-			4						
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	2	Y		-0-			4						

WORTHY GAS UNIT					WELL #: 19	RRCID -> 224215	COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 12964		PERF.11525 - 12776										
04	1230 X	1223	-0-	-7	-0-	39	1	1182	2	Y		2			9						
						2	9														
05	1271 X	658	-0-	-613	-0-	22	1	635	2	Y		1			10						
						1	9														
06	1230 X	587	-0-	-643	-0-	12	1	574	2	Y		1			11						
						1	9														
07	1271 X	815	-0-	-456	-0-	19	1	795	2	Y		1			12						
						1	9														
08	1271 X	518	-0-	-753	-0-	18	1	500	2	Y		-0-			12						
09	1230 X	45	-0-	-1185	-0-	2	1	43	2	Y		-0-			12						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY														
WORTHY GAS UNIT														
WELL #: 23														
RRCID -> 266509														
COMPL. DATE 12/19/2012														
TOTAL DEPTH 12460														
PERF. 11690 - 12238														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	107	1	3201	2	Y	5			23
05	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	6	9	2881	2	Y	3			26
06	1950 X	1557	-0-	-393	-0-	100	1	1523	2	Y	2			28
07	2015 X	1326	-0-	-689	-0-	32	1	1295	2	Y	1			29
08	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2	9	2497	2	Y	1			30
09	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	30	1	1979	2	Y	3			33
						1	9							
						90	1							
						1	9							
						72	1							
						3	9							
HUFFMAN "B"														
WELL #: 23														
RRCID -> 266547														
COMPL. DATE 10/28/2012														
TOTAL DEPTH 12585														
PERF. 11867 - 12360														
04	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	157	1	4713	2	Y	8			35
05	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	9	9	5672	2	Y	9			44
06	4170 X	3342	-0-	-828	-0-	197	1	3271	2	Y	2			46
07	5053 X	1259	-0-	-3794	-0-	10	9	1228	2	Y	2			48
08	5890 X	1598	-0-	-4292	-0-	69	1	1539	2	Y	3			51
09	5700 X	1980	-0-	-3720	-0-	2	9	1908	2	Y	3			54
						29	1							
						2	9							
						56	1							
						3	9							
						69	1							
						3	9							
WATER ENERGY SERVICES, LLC														
FBPCS														
WELL #: 2D														
RRCID -> 170312														
COMPL. DATE 06/23/1998														
TOTAL DEPTH 5189														
PERF. 4704 - 5055														
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FREESTONE (TRAVIS PEAK)														
1789 MANAGEMENT, LLC														
SIMS, ALTON														
WELL #: 4L														
RRCID -> 205585														
COMPL. DATE 07/16/2004														
TOTAL DEPTH 8800														
PERF. 8192 - 8400														
04	T. A.	1032	-0-	1032	3570	1032	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	1301	-0-	1301	4871	1301	2			Y	-0-			-0-
06	6092 X	1221	-0-	-4871	-0-	1221	2			Y	-0-			-0-
07	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.	1316	-0-	1316	1316	1316	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1316					Y	NO RPT			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 241356														
COMPL. DATE 07/19/2005														
TOTAL DEPTH 11755														
PERF. 8206 - 8240														
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816					Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816					Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816					Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816					Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816					Y	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936															
DOSS GAS UNIT		WELL #:		20		RRCID -> 241583		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 9032		PERF. 8279 - 8331							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		30 N	25	-0-		-5	-0-		25	2			Y	-0-					-0-
05		31 N	25	-0-		-6	-0-		25	2			Y	-0-					-0-
06		25 N	25	-0-		-0-	-0-		25	2			Y	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-		-31	-0-						Y	-0-					-0-
08		35 N	35	-0-		-0-	-0-		35	2			Y	-0-					-0-
09		30 N	NO RPT	-0-		-30	-0-						Y	NO RPT					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		21		RRCID -> 241656		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8234 - 8778							
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
SIMS, ALTON		WELL #:		18		RRCID -> 241732		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8398 - 8454							
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		22		RRCID -> 242939		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8867 - 8916							
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
DOSS GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 243016		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11912		PERF. 8210 - 8556							
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 254714		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11847		PERF. 8343 - 8373							
04	SWR	10	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 255685		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12685		PERF. 8346 - 8578							
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) 1789 MANAGEMENT, LLC DOSS GAS UNIT			//CONT.// 32950 500 100936 WELL #: 11			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
						RRCID -> 255976			COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 8528 - 8534					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
RICKARD GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 269368			COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 12508		PERF. 8054 - 8294					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT			WELL #: 9			RRCID -> 271367			COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 11836		PERF. 8890 - 8914					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BOBBY REED GAS UNIT			WELL #: 10			RRCID -> 287416			COMPL. DATE 03/26/2019		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8084 - 8096					
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		35	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-		25	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-		25	2			Y	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		35	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	70	-0-	70	-0-	70		70	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70		70	2			Y	NO RPT					-0-
RICKARD GAS UNIT			WELL #: 10			RRCID -> 287589			COMPL. DATE 08/07/2019		TOTAL DEPTH 13130		PERF. 8050 - 8060					
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-		350	2			Y	-0-					-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-		369	2			Y	-0-					-0-
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	-0-		275	2			Y	-0-					-0-
07	310 N	75	-0-	-235	-0-	-0-		75	2			Y	-0-					-0-
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-		924	2			Y	-0-					-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
DOSS GAS UNIT			WELL #: 18			RRCID -> 289038			COMPL. DATE 04/08/2020		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8140 - 8152					
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-		25	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-		25	2			Y	-0-					-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-		50	2			Y	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		35	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-		25	2			Y	-0-					-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVERETT												CNTY: FREESTONE					
		//CONT.//		32950 500 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
				WELL #:		6		RRCID -> 155990		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 10716		PERF. 8277 - 8361			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1830 N	747	-0-	-1083	-0-	28	1	719	2	N	-0-						21
05	1829 N	695	-0-	-1134	-0-	66	1	629	2	N	-0-						21
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	58	1	657	2	N	1		1	8			21
							1	9									
07	775 N	612	-0-	-163	-0-	81	1	530	2	N	1		1	8			21
							1	9									
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	9	1	973	2	N	1						22
							1	9									
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT						22
TERRY "D"				WELL #:		2-T		RRCID -> 164222		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 8545 - 8970			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MILDRED THOMPSON GU				WELL #:		7		RRCID -> 266165		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 12157		PERF. 8566 - 8584			
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	Y	-0-					12
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	-0-	10	1	100	2	Y	-0-					12
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					12
07	124 N	47	-0-	-77	-0-	-0-	6	1	41	2	Y	-0-					12
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	140	2	Y	2					14
							2	9									
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
EVERETT				WELL #:		9		RRCID -> 275544		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8496 - 10465			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	83					Y	-0-					-0-
05	177 X	94	-0-	-83	-0-	-0-	9	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	1	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:		386310 1 U		RRCID -> 065955		COMPL. DATE 01/07/1976		TOTAL DEPTH 12812		PERF. 9787 - 11976			
04	450 N	354	-0-	-96	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
08	403 N	363	-0-	-40	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MCWATTERS, T. H.				WELL #:		1 U		RRCID -> 066153		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 9452 - 10268			
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 087158 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611														
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
04	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	2			Y	-0-			-0-
05	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2			Y	-0-			-0-
06	390 N	377	-0-	-13	-0-	377	2			Y	-0-			-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-			-0-
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-			-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321														
04	300 N	106	-0-	-194	-0-	106	2			N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
06	300 N	174	-0-	-126	-0-	174	2			N	-0-			-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443														
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-			-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-			-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506														
04	2220 X	13	-0-	-2207	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
05	2294 X	202	-0-	-2092	-0-	202	2			Y	-0-			-0-
06	1440 X	8	-0-	-1432	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
07	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
09	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284														
04	2916 N	2648	-0-	-268	-0-	2648	2			Y	-0-			-0-
05	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			Y	-0-			-0-
06	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-			-0-
07	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-			-0-
08	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			Y	-0-			-0-
09	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430														
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-			-0-
05	1054 N	807	-0-	-247	-0-	807	2			Y	-0-			-0-
06	1050 N	829	-0-	-221	-0-	829	2			Y	-0-			-0-
07	930 N	852	-0-	-78	-0-	852	2			Y	-0-			-0-
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-			-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439														
04	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-			-0-
05	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-			-0-
06	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-			-0-
07	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-			-0-
*08	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-			-0-
09	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2		Y	-0-				-0-
05	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2		Y	-0-				-0-
06	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2		Y	-0-				-0-
07	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2		Y	-0-				-0-
*08	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2		Y	-0-				-0-
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-				Y	NO RPT				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 147716 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 147882 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413														
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		Y	-0-				-0-
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		Y	-0-				-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		Y	-0-				-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		Y	-0-				-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		Y	-0-				-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT				-0-
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426														
04	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2		Y	-0-				-0-
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2		Y	-0-				-0-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2		Y	-0-				-0-
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2		Y	-0-				-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-				-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT				-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610														
04	420 N	367	-0-	-53	-0-	367	2		N	-0-				-0-
05	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	2		N	-0-				-0-
06	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	2		N	-0-				-0-
*07	372 N	316	-0-	-56	-0-	316	2		N	-0-				-0-
*08	341 N	220	-0-	-121	-0-	220	2		N	-0-				-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT				-0-
THOMPSON, C.C.														
WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429														
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		Y	-0-				-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		Y	-0-				-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2		Y	-0-				-0-
07	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2		Y	-0-				-0-
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		Y	-0-				-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT				-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)										CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY																			
COCHRUM GAS UNIT																			

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
THOMPSON, C. C.		WELL #:		6	RRCID -> 153292		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8500 - 10375	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

EPPEES, FRED R.		WELL #:		3	RRCID -> 153456		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 10585		PERF. 8467 - 9594	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

POLLARD, J. M.		WELL #:		1SW	RRCID -> 153508		COMPL. DATE 05/25/2022		TOTAL DEPTH 16347		PERF. 4753 - 4793	
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		1	RRCID -> 153775		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 12858		PERF. 8738 - 10404	
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		Y	-0-		-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-		-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-		-0-
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2		Y	-0-		-0-
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2		Y	-0-		-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		8	RRCID -> 154731		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8567 - 10434	
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 154856		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8321 - 10468	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		7	RRCID -> 155582		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8528 - 10384	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
EPPEs, FRED R.														
WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										BALANCE
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		Y	-0-			-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-			-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2		Y	-0-			-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 9 RRCID -> 160673 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854														
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2		Y	-0-			-0-
05	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	2		Y	-0-			-0-
06	480	N	389	-0-	-91	-0-	389	2		Y	-0-			-0-
07	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	2		Y	-0-			-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		Y	-0-			-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-				Y	NO RPT			-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824														
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-			-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818														
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		N	-0-			-0-
*05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		N	-0-			-0-
*06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2		N	-0-			-0-
*07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2		N	-0-			-0-
*08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2		N	-0-			-0-
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310															
MCWATTERS, T. H.				WELL #:		10	RRCID -> 163289		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL	DEPTH 10609	PERF. 8356	-	9711						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-			-0-					-0-	
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-			-0-					-0-	
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-			-0-					-0-	
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-			-0-					-0-	
*08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-			-0-					-0-	
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					-0-	
OWENS "C"																					
WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688																					
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-					-0-	
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-					-0-	
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-					-0-	
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-					-0-	
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-					-0-	
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-	
POLLARD, J. M. GAS UNIT																					
WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590																					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-	
BRUMLOW																					
WELL #: 1 RRCID -> 176232 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817																					
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-					-0-	
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-					-0-	
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-					-0-	
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-					-0-	
08	155 N	119	-0-	-36	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-					-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-	
BATY SWD																					
WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996																					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-	
KINDON GAS UNIT #1																					
WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650																					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-	
HUNT GAS UNIT 2																					
WELL #: 3 RRCID -> 200776 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987																					
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-	1	1	-0-					-0-	
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-			-0-					-0-	
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-			-0-					-0-	
07	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-			-0-					-0-	
*08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-			-0-					-0-	
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
LUNA SWD			WELL #:		1	RRCID -> 203587		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4660 - 4790	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

KINDON GAS UNIT #1			WELL #:		6	RRCID -> 210382		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 13125		PERF. 8566 - 10558	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

DOBBS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 217967		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8504 - 8668	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 218219		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8283 - 10576	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 219141		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13049		PERF. 8711 - 9640	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

SIMS, ROBERT			WELL #:		1	RRCID -> 219827		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 10346		PERF. 10402 - 10659	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

EPPES, FRED R.			WELL #:		13	RRCID -> 221390		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8632 - 9116	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
REED "R" NO.1 UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 221401		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8390 - 8654	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		23	RRCID -> 222557		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8816 - 8942	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 223256		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12835		PERF. 8307 - 9097	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		14	RRCID -> 223856		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF. 8642 - 8912	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL			WELL #:		9	RRCID -> 225348		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8404 - 10080	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMPSON, C. C.			WELL #:		39	RRCID -> 226292		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 8464 - 9678	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1			WELL #:		6	RRCID -> 228527		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13206		PERF. 8728 - 9212	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
THOMPSON, C.C.			WELL #:		9	RRCID -> 228537		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990		PERF. 8441 - 9187								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

REED "R" NO. 1 UNIT					WELL #:	8	RRCID -> 228543		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826		PERF. 8148 - 9064							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

COCHRUM GAS UNIT					WELL #:	6	RRCID -> 228612		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070		PERF. 8774 - 9545							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

KINDON GAS UNIT #1					WELL #:	9	RRCID -> 228662		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8522 - 9097							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

HUDSON "B" GAS UNIT					WELL #:	7	RRCID -> 228872		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12815		PERF. 8282 - 8526							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

REED "R" NO. 1 UNIT					WELL #:	12	RRCID -> 229427		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240		PERF. 8739 - 9326							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

EPPES, FRED R.					WELL #:	10	RRCID -> 230044		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8447 - 9698							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310							
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II			WELL #:	17	RRCID -> 230108	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH 13020	PERF. 8222	-	8870	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BRUMLOW #1			WELL #:	11	RRCID -> 230124	COMPL. DATE 07/28/2007	TOTAL DEPTH 13180	PERF. 8855	-	8923	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 230188	COMPL. DATE 05/08/2007	TOTAL DEPTH 12753	PERF. 8306	-	8700	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WORTHY "A" GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 230728	COMPL. DATE 05/17/2007	TOTAL DEPTH 13080	PERF. 8545	-	9731	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:	13	RRCID -> 231672	COMPL. DATE 10/02/2007	TOTAL DEPTH 13055	PERF. 8330	-	9258	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
THOMPSON, C. C.			WELL #:	14	RRCID -> 231866	COMPL. DATE 10/02/2007	TOTAL DEPTH 13014	PERF. 8565	-	9371	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WORTHY "A" GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID -> 231888	COMPL. DATE 09/13/2007	TOTAL DEPTH 13236	PERF. 8549	-	9378	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
EPPEs, FRED R.			WELL #:		18	RRCID -> 232150		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8469 - 10522					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRUMLOW #1			WELL #:		4	RRCID -> 232161		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 13290		PERF. 8675 - 8955					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BARNARD GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 232196		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8614 - 8822					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCWATTERS, T. H.			WELL #:		27	RRCID -> 232348		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 13016		PERF. 8849 - 10590					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DOBBS GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 233368		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8566 - 8792					
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
MCWATTERS, T. H.			WELL #:		16	RRCID -> 233734		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984		PERF. 8791 - 10320					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LARSON "A" II GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 233928		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12935		PERF. 8424 - 9622					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
KINDON GAS UNIT #1														
//CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE //CONT.// 386310 WELL #: 5 RRCID -> 233941 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8504 - 8962														
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HUDSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 234751 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337														
04	3382	X		3382	-0-	-0-	-0-		3380	2	2 9	N	2	-0-
05	3372	X		3372	-0-	-0-	-0-		3363	2	9 9	N	8	-0-
06	3313	X		3313	-0-	-0-	-0-		3310	2	3 9	N	3	-0-
07	3255	X		3189	-0-	-66	-0-		3186	2	3 9	N	3	-0-
08	3255	X		276	-0-	-2979	-0-		276	2		N	-0-	-0-
09	3150	X		NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT	-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234757 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 8386														
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234870 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342														
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248668 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8497 - 8532														
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254361 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019														
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 264444 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8997 - 9655														
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)												CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY																
THOMPSON, C. C.																
//CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 386310																
WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

EPPEP, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 273818 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149																
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226 2				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173 2				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209 2				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190 2				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213 2				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020																
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290 2				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345 2				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263 2				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372 2				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368 2				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275740 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010																
04	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	-0-	4297 2				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	-0-	4416 2				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	-0-	4091 2				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	-0-	4657 2				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	-0-	4742 2				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 10638 - 10659																
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282199 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8795 - 8962																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
VENTANA MIDSTREAM LLC				884518						
BRUMLOW, W.T.			WELL #:	1D	RRCID -> 151039	COMPL. DATE 07/15/1994	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4776	- 4826
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
FRUITVALE (SMACKOVER)				33139 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAN ZANDT			
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.				237752						
PREWITT GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 059500	COMPL. DATE 04/04/1974	TOTAL DEPTH	12615	PERF.12266	- 12522
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365						
WEST, W. E. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 038741	COMPL. DATE 09/02/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12204	- 12496
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
FRUITVALE, EAST (RODESSA 3)				33141 450	ASSOCIATED	49B	CNTY: VAN ZANDT			
WILEY CAPITAL INC				923489						
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT			WELL #:	2 L	RRCID -> 074547	COMPL. DATE 11/01/1977	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8244	- 8332
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)				33141 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAN ZANDT			
RAMTEX ENERGY LLC				690225						
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1			WELL #:	1	RRCID -> 071548	COMPL. DATE 12/21/1992	TOTAL DEPTH	13850	PERF.13522	- 13738
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365						
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 069335	COMPL. DATE 03/25/1989	TOTAL DEPTH	13240	PERF.12665	- 12944
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)				//CONT.//	33141	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT								
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				//CONT.//	834365														
FRUITVALE GAS UNIT				WELL #:	2		RRCID ->	081922	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	13720	PERF.	13654	-	13700			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT				WELL #:	4		RRCID ->	092886	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	13752	PERF.	13258	-	13422			
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-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FRUITVALE, S. (SMACKOVER)					33143	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT								
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC					834365														
FOSTER, B. G.				WELL #:	1		RRCID ->	109121	COMPL. DATE	06/23/1991	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12149	-	12316			
04		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COX, AVA ETAL				WELL #:	1		RRCID ->	118039	COMPL. DATE	06/26/1985	TOTAL DEPTH	12839	PERF.	12222	-	12552			
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-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
G.T. (CADD0 SAND)					33560	075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
BEDROCK PRODUCTION, LLC					061620														
BOGGESS TRUST				WELL #:	2		RRCID ->	264955	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	N/A					
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-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
BKV NORTH TEXAS, LLC					100345														
GOLDEN TRIANGLE				WELL #:	1		RRCID ->	198351	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	3638	-	3702			
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

G.T. (CADD0 SAND)		//CONT.//		33560 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345								
KATHLEEN		WELL #:		1	RRCID ->	199258	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3825	PERF. 3692 - 3734	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1620 N	1607	-0-	-13	-0-	1607	2		N	-0-		-0-
05	1643 N	1634	-0-	-9	-0-	1634	2		N	-0-		-0-
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-		-0-
07	1674 N	1647	-0-	-27	-0-	1647	2		N	-0-		-0-
08	1643 N	1628	-0-	-15	-0-	1628	2		N	-0-		-0-
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-				N	NO RPT		-0-
GARBY (BOSSIER)				33950 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
TRIBBLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161822	COMPL. DATE	08/21/1996	TOTAL DEPTH	15175	PERF.12868 - 12974	
04	390 N	202	-0-	-188	-0-	13	1	189	2	N	-0-	-0-
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	101	1	391	2	N	-0-	-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	77	1	229	2	N	-0-	-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	2	N	-0-	-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-		-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT		-0-
SIXAR		WELL #:		1	RRCID ->	190848	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL DEPTH	13450	PERF.12580 - 13296	
04	570 N	485	-0-	-85	-0-	30	1	455	2	N	-0-	-0-
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	130	1	506	2	N	-0-	-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	109	1	323	2	N	1	-0-
						1	9				1 8	
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	57	1	667	2	N	-0-	-0-
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-		-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT		-0-
DICKENS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	193639	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	13125	PERF.12837 - 12888	
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	42	1	636	2	N	3	-0-
						3	9				3 8	
05	558 N	300	-0-	-258	-0-	61	1	238	2	N	1	-0-
						1	9				1 8	
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	151	1	447	2	N	-0-	-0-
07	558 N	407	-0-	-151	-0-	32	1	375	2	N	-0-	-0-
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-		-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT		-0-
DICKENS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	197309	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	13075	PERF.12738 - 12748	
04	1320 N	1084	-0-	-236	-0-	96	1	988	2	N	-0-	-0-
05	1271 N	1148	-0-	-123	-0-	259	1	889	2	N	-0-	-0-
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	256	1	668	2	N	-0-	-0-
07	1116 N	512	-0-	-604	-0-	69	1	443	2	N	-0-	-0-
08	1147 N	437	-0-	-710	-0-	13	1	424	2	N	-0-	-0-
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT		-0-
MISCHER, WALTER M.		WELL #:		1	RRCID ->	211759	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	14074	PERF.13877 - 13885	
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	2	N	-0-	-0-
05	279 N	239	-0-	-40	-0-	49	1	190	2	N	-0-	-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	76	1	225	2	N	-0-	-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-		-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT		-0-

GARB (BOSSIER)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
DICKENS UNIT														
//CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON //CONT.// 220903 WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	117	1	1754	2	N	3	3 8	-0-	
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	384	1	1494	2	N	1	1 8	-0-	
06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	369	1	1087	2	N	-0-		-0-	
07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	102	1	1189	2	N	1	1 8	-0-	
08	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-		-0-	
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT		-0-	
DICKENS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843														
04	1890 N	158	-0-	-1732	-0-	10	1	148	2	N	-0-		-0-	
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	43	1	165	2	N	-0-		-0-	
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	436	1	1287	2	N	-0-		-0-	
07	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	217	1	2540	2	N	-0-		-0-	
08	3100 N	4075	-0-	975	975	4075	2			N	-0-		-0-	
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT		-0-	
GINGER, S.E. (SMACKOVER)														
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.														
HUDDLESTON, C.L.														
34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS 237752 WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT		-0-	
MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC														
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1														
522977 WELL #: 1 RRCID -> 100892 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460														
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC														
HUDDLESTON, C. L.														
834365 WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206														
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402														
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	0 X	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-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

GINGER, S.E. (SMACKOVER)		//CONT.//		34979	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS		
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		834365								
HOPKINS, G. C. GU #1		WELL #:		2		RRCID -> 109124		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 12505	PERF.11736	- 12142
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 X	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-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 138968		COMPL. DATE 02/15/1991		TOTAL DEPTH 12645	PERF.12092	- 12458
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDDLESTON, C.L.		WELL #:		2		RRCID -> 142101		COMPL. DATE 09/18/1991		TOTAL DEPTH 12592	PERF.11983	- 12494
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOPKINS, G.C. GU #1		WELL #:		3		RRCID -> 147719		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 12700	PERF.11734	- 12188
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 X	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-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)				35810	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
JACK RUSSELL OIL, LLC				428008								
GOODE UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 185184		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 12597	PERF.12254	- 12337
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3	N	-0-		123
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3	N	-0-		123
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-		123
07	1085	N	833	-0-	-252	-0-	833	3	N	-0-		123
08	1085	N	499	-0-	-586	-0-	499	3	N	-0-		123
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123

GOODE UNIT 2		WELL #:		1		RRCID -> 185679		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 12096	PERF.11683	- 11934
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3	N	-0-		36
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3	N	-0-		36
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3	N	-0-		36
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3	N	-0-		36
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3	N	-0-		36
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36

GOODIE RANCH (BOSSIER SAND)				//CONT.//	35810 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
JACK RUSSELL OIL, LLC				//CONT.//	428008														
GOODE UNIT 4				WELL #:	1	RRCID ->	187699	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL	DEPTH	13040	PERF.	12656	-	12859			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	1239	3				N	-0-					76	
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	3				N	-0-					76	
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	765	3				N	-0-					76	
07	713 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	664	3				N	-0-					76	
08	713 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	3				N	-0-					76	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					76	
GOODE UNIT 6				WELL #:	1	RRCID ->	188421	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL	DEPTH	12091	PERF.	11702	-	11888			
04	1482 EXT	121	-0-	121	2743	-0-	121	3				N	-0-					72	
05	2743 X	-0-	-0-	-2743	-0-	-0-						N	-0-					72	
06	371 X	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	3				N	-0-					72	
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	3				N	-0-					72	
08	195 X	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	3				N	-0-					72	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72	
GOODE UNIT 7				WELL #:	1	RRCID ->	190637	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL	DEPTH	12175	PERF.	11627	-	12013			
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	1415	3				Y	-0-					13	
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	1526	3				Y	-0-					13	
06	594 X	594	-0-	-0-	-0-	-0-	594	3				Y	-0-					13	
07	713 X	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559	3				Y	-0-					13	
08	1519 X	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	3				Y	-0-					13	
09	1470 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					13	
GOODE UNIT 7				WELL #:	2	RRCID ->	193356	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.	12050	-	12110			
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	644	3				Y	-0-					-0-	
05	1302 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	1025	3				Y	-0-					-0-	
06	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	3				Y	-0-					-0-	
07	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	1344	3				Y	-0-					-0-	
08	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	1192	3				Y	-0-					-0-	
09	990 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
GOODE UNIT 6				WELL #:	2	RRCID ->	193551	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL	DEPTH	12110	PERF.	11762	-	11946			
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	1023	3				N	-0-					12	
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	945	3				N	-0-					12	
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	812	3				N	-0-					12	
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	3				N	-0-					12	
08	775 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	684	3				N	-0-					12	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12	
GOODE UNIT 10				WELL #:	1	RRCID ->	196341	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL	DEPTH	12860	PERF.	12472	-	12669			
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	1560	3				N	-0-					12	
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	1179	3				N	-0-					12	
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	929	3				N	-0-					12	
07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	1443	3				N	-0-					12	
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	880	3				N	-0-					12	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12	
GOODE UNIT 9				WELL #:	1	RRCID ->	197312	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL	DEPTH	12660	PERF.	12478	-	12488			
04	1482 EXT	144	-0-	144	144	-0-	144	3				N	-0-					36	
05	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	144	-0-	144					N	-0-					36	
06	1482 EXT	211	-0-	211	355	-0-	211	3				N	-0-					36	
07	1482 EXT	854	-0-	854	1209	-0-	854	3				N	-0-					36	
08	1971 X	762	-0-	-0-	-0-	-0-	762	3				N	-0-					36	
09	150 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36	

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE														
JACK RUSSELL OIL, LLC																										
GOODE UNIT 7																										
										35810 500	NON-ASSOCIATED															
										428008																
										WELL #:	3	RRCID ->	197713	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	11732	-	11841					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4166	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4166	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
06	14B2	EXT	622	-0-	622	4788	622	3				622	3				Y		-0-						-0-	
07	14B2	EXT	459	-0-	459	5247	459	3				459	3				Y		-0-						-0-	
08	5650	X	403	-0-	-5247	-0-	403	3				403	3				Y		-0-						-0-	
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-	

GOODE UNIT 8										WELL #:	2	RRCID ->	199257	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	12008	-	12152					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	

HILL-MCEACHERN UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	199689	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	12340	-	12350					
04	14B2	EXT	169	-0-	169	386	169	3				169	3				N		-0-						52	
05	14B2	EXT	346	-0-	346	732	346	3				346	3				N		-0-						52	
06	14B2	EXT	414	-0-	414	1146	414	3				414	3				N		-0-						52	
07	14B2	EXT	554	-0-	554	1700	554	3				554	3				N		-0-						52	
08	2155	X	455	-0-	-1700	-0-	455	3				455	3				N		-0-						52	
09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-	-330	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						52	

HILL-GOODE UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	205015	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	12422	-	12646					
04	14B2	EXT	117	-0-	117	119	117	3				117	3				N		-0-						-0-	
05	14B2	EXT	119	-0-	119	238	119	3				119	3				N		-0-						-0-	
06	14B2	EXT	208	-0-	208	446	208	3				208	3				N		-0-						-0-	
07	14B2	EXT	207	-0-	207	653	207	3				207	3				N		-0-						-0-	
08	653	X	-0-	-0-	-653	-0-	-653	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-	-120	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	

HILL-MCEACHERN UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	205079	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	12665	PERF.	12484	-	12498					
04	14B2	EXT	157	-0-	157	214	157	3				157	3				N		-0-						-0-	
05	14B2	EXT	190	-0-	190	404	190	3				190	3				N		-0-						-0-	
06	14B2	EXT	276	-0-	276	680	276	3				276	3				N		-0-						-0-	
07	951	X	271	-0-	-680	-0-	271	3				271	3				N		-0-						-0-	
08	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3				123	3				N		-0-						-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	

GOODE UNIT 6										WELL #:	3	RRCID ->	205182	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	12185	PERF.	12019	-	12031					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						279	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						279	
06	14B2	EXT	844	-0-	844	844	844	3				844	3				Y		-0-						279	
07	14B2	EXT	628	-0-	628	1472	628	3				628	3				Y		-0-						279	
08	2152	X	680	-0-	-1472	-0-	680	3				680	3				Y		-0-						279	
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						279	

GOODE UNIT 7										WELL #:	6	RRCID ->	205516	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12055	PERF.	11896	-	11908					
04	14B2	EXT	2098	-0-	2098	2883	2098	3				2098	3				Y		-0-						-0-	
05	14B2	EXT	1304	-0-	1304	4187	1304	3				1304	3				Y		-0-						-0-	
06	5093	X	906	-0-	-4187	-0-	906	3				906	3				Y		-0-						-0-	
07	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3				2594	3				Y		-0-						-0-	
08	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3				2599	3				Y		-0-						-0-	
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-	-2100	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-	

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)				//CONT.//	35810 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC				//CONT.//	428008												
GOODE UNIT 7				WELL #:	7	RRCID -> 206639		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 12195		PERF.11732 - 11836					
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	796	-0-	796	37032	796	3			Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	807	-0-	807	37839	807	3			Y	-0-					-0-	
08	38575 X	736	-0-	-37839	-0-	736	3			Y	-0-					-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
ROSE CITY RESOURCES, LLC				727892													
BALL ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 189849		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 13615		PERF.13306 - 13382					
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME)				36466 075	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
BEARCAT UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 166738		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 17200		PERF.16610 - 16685					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				06/02/2025													
GREEN ACRES (RODESSA D)				36640 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC.				379753													
REED GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 127041		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 10117		PERF. 9198 - 9335					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
HILL X				WELL #:	16 L	RRCID -> 116632		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9345 - 9362					
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					33	
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					33	
06	240 N	185	-0-	-55	-0-	185	2			Y	-0-					33	
07	310 N	138	-0-	-172	-0-	138	2			Y	-0-					33	
08	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	2			Y	-0-					33	
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					33	
GREEN ACRES (RODESSA UPPER)				36640 600	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
HILL X				WELL #:	16 U	RRCID -> 116631		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9260 - 9275					
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-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

GROESBECK (CONS.)														37107 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE			
SPENCE ENERGY COMPANY														809332									
"Q" MADDOX														WELL #: 1		RRCID -> 191550		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 5702		PERF. 5016 - 5020	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
HARP CHURCH (BOSSIER)														39167 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY														881167									
BONNER "A"														WELL #: 1		RRCID -> 172999		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH 12228		PERF.11389 - 11690	
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2				N	-0-					-0-					
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2				N	-0-					-0-					
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2				N	-0-					-0-					
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2				N	-0-					-0-					
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2				N	-0-					-0-					
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2				N	-0-					-0-					
HAYDEN LAKE (BOSSIER)														39775 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC														170038									
GRESHAM TRUST														WELL #: 3		RRCID -> 260659		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 19725		PERF.16789 - 19490	
04	120	N	49	-0-	-71 B	-0-	49	2				N	-0-					-0-					
05	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-						N	-0-					-0-					
06	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-						N	-0-					-0-					
07	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2				N	-0-					-0-					
08	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2				N	-0-					-0-					
09	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2				N	-0-					-0-					
GRESHAM TRUST UNIT A														WELL #: 1		RRCID -> 263137		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 19250		PERF.16026 - 19060	
04	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2				N	-0-					-0-					
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-						N	-0-					-0-					
06	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2				N	-0-					-0-					
07	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2				N	-0-					-0-					
08	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2				N	-0-					-0-					
09	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2				N	-0-					-0-					
HEADSVILLE (COTTON VALLEY)														40000 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY														386310									
BROWN, RAYMON														WELL #: 1		RRCID -> 170524		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 9534 - 10149	
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2				N	-0-					-0-					
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2				N	-0-					-0-					
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2				N	-0-					-0-					
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2				N	-0-					-0-					
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2				N	-0-					-0-					
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-						N	NO RPT					-0-					
HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME)														41127 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														923444									
VARISCO ESTATE UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 179273		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 16397		PERF.15676 - 15850	
04	11520	#	10307	-0-	-1213	-0-	10307	2				N	-0-					-0-					
05	11873	#	8093	-0-	-3780	-0-	8093	2				N	-0-					-0-					
06	13410	#	8791	-0-	-4619	-0-	8791	2				N	-0-					-0-					
07	14859	#	14358	-0-	-501	-0-	1	1	14357	2		N	-0-					-0-					
08	13857	#	16495	-0-	2638	-0-	1	1	16494	2		N	-0-					-0-					
09	10320	#	NO RPT	-0-	-10320	-0-						N	NO RPT					-0-					

HILLTOP RESORT (BOSSIER)											41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
AMX ENERGY, INC.											020538									
REED											WELL #: 1		RRCID -> 254992		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 17148		PERF.16144 - 16220	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-		1986	2			N	-0-					-0-			
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-		1261	2			N	-0-					-0-			
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-		2180	2			N	-0-					-0-			
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-		938	2			N	-0-					-0-			
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-		1721	2			N	-0-					-0-			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC											100365									
THEISS											WELL #: 1		RRCID -> 254136		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 22000		PERF.17794 - 17848	
04	60 N	30	-0-	-30	-0-		30	2			N	-0-					39			
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-		68	2	2	9	N	2					41			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41			
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					41			
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					41			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC											170038									
AMANDA ROSE UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 230153		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 17500		PERF.16334 - 17008	
04	11430 X	3337	-0-	-8093	-0-		3337	2			N	-0-					-0-			
05	10788 X	5212	-0-	-5576	-0-		5212	2			N	-0-					-0-			
06	12891 X	12891	-0-	-0-	-0-		12891	2			N	-0-					-0-			
07	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-		9192	2			N	-0-					-0-			
08	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-		9406	2			N	-0-					-0-			
09	11524 X	11524	-0-	-0-	-0-		11524	2			N	-0-					-0-			
CHANEY, J. UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 241588		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 19000		PERF.15946 - 17150	
04	3000 N	6838	-0-	3838	3838		6838	2			N	-0-					-0-			
05	3100 N	123	-0-	-2977	861		123	2			N	-0-					-0-			
06	885 N	24	-0-	-861	-0-		24	2			N	-0-					-0-			
07	2325 X	82	-0-	-2243	-0-		82	2			N	-0-					-0-			
08	2325 X	55	-0-	-2270	-0-		55	2			N	-0-					-0-			
09	2250 X	75	-0-	-2175	-0-		75	2			N	-0-					-0-			
LANDERS											WELL #: 1		RRCID -> 241838		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 18500		PERF.16601 - 16933	
04	30750 X	27206	-0-	-3544	-0-		27206	2			N	-0-					-0-			
05	31775 X	29965	-0-	-1810	-0-		29965	2			N	-0-					-0-			
06	29730 X	29146	-0-	-584	-0-		29146	2			N	-0-					-0-			
07	30212 X	30212	-0-	-0-	-0-		30212	2			N	-0-					-0-			
08	30004 X	30004	-0-	-0-	-0-		30004	2			N	-0-					-0-			
09	29389 X	29389	-0-	-0-	-0-		29389	2			N	-0-					-0-			
CAMP CREEK											WELL #: 1		RRCID -> 244947		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 16210		PERF.14969 - 15838	
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-			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

HILLTOP RESORT (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC CARR, A. D. A				//CONT.// 41515 250 //CONT.// 170038 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON			
						RRCID -> 244963		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 18791		PERF.17367 - 17654			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

LITTLE 4 RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 247684		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 18630		PERF.16703 - 17579			
04	21210	X	20124	-0-	-1086	-0-	-0-	-0-	20124	2	N		-0-		-0-
05	21917	X	20116	-0-	-1801	-0-	-0-	-0-	20116	2	N		-0-		-0-
06	21210	X	18233	-0-	-2977	-0-	-0-	-0-	18233	2	N		-0-		-0-
07	21855	X	18175	-0-	-3680	-0-	-0-	-0-	18175	2	N		-0-		-0-
08	21514	X	15665	-0-	-5849	-0-	-0-	-0-	15665	2	N		-0-		-0-
09	20130	X	18349	-0-	-1781	-0-	-0-	-0-	18349	2	N		-0-		-0-

SUBLETT				WELL #: 2		RRCID -> 248186		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 16350		PERF.15898 - 16036			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

A. D. CARR "A"				WELL #: 6		RRCID -> 250686		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 18535		PERF.16618 - 17952			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

LITTLE 4 RANCH				WELL #: 3		RRCID -> 252401		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 17850		PERF.16462 - 61468			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

SUBLETT				WELL #: 1		RRCID -> 252864		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 17500		PERF.15391 - 15952			
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

INGRAM ESTATE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 252867		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 17902		PERF.16314 - 17112			
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4158	2	N		-0-		-0-
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4044	2	N		-0-		-0-
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3019	2	N		-0-		-0-
07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3556	2	N		-0-		-0-
08	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2810	2	N		-0-		-0-
09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3421	2	N		-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)				//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				//CONT.//		170038										
DCR				WELL #:		1	RRCID -> 253072			COMPL. DATE 01/01/2008			TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		1711 N	1711	-0-		-0-			1711	2		N	-0-			-0-
05		1584 N	1584	-0-		-0-			1584	2		N	-0-			-0-
06		1367 N	1367	-0-		-0-			1367	2		N	-0-			-0-
07		1606 N	1606	-0-		-0-			1606	2		N	-0-			-0-
08		1522 N	1522	-0-		-0-			1522	2		N	-0-			-0-
09		1179 N	1179	-0-		-0-			1179	2		N	-0-			-0-

CARR, A. D. "A"						WELL #:	2	RRCID -> 253130			COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992		
04		0 X	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-

LITTLE 4 RANCH						WELL #:	5	RRCID -> 256026			COMPL. DATE 02/21/2010			TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732		
04		27600 X	5774	-0-		-21826	-0-		5774	2		N	-0-			-0-
05		28520 X	1188	-0-		-27332	-0-		1188	2		N	-0-			-0-
06		12990 X	7829	-0-		-5161	-0-		7829	2		N	-0-			-0-
07		6975 X	2533	-0-		-4442	-0-		2533	2		N	-0-			-0-
08		5952 X	4079	-0-		-1873	-0-		4079	2		N	-0-			-0-
09		7830 X	4742	-0-		-3088	-0-		4742	2		N	-0-			-0-

NAVASOT						WELL #:	1	RRCID -> 256038			COMPL. DATE 12/05/2009			TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558		
04		8850 X	4658	-0-		-4192	-0-		4658	2		N	-0-			-0-
05		9021 X	3345	-0-		-5676	-0-		3345	2		N	-0-			-0-
06		7530 X	5526	-0-		-2004	-0-		5526	2		N	-0-			-0-
07		12774 X	12774	-0-		-0-	-0-		12774	2		N	-0-			-0-
08		13364 X	13364	-0-		-0-	-0-		13364	2		N	-0-			-0-
09		16153 X	16153	-0-		-0-	-0-		16153	2		N	-0-			-0-

LILY HOPPESS UNIT						WELL #:	2	RRCID -> 256039			COMPL. DATE 05/31/2009			TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045		
04		22920 X	1021	-0-		-21899	-0-		1021	2		N	-0-			-0-
05		23684 X	745	-0-		-22939	-0-		745	2		N	-0-			-0-
06		22530 X	843	-0-		-21687	-0-		843	2		N	-0-			-0-
07		14663 X	291	-0-		-14372	-0-		291	2		N	-0-			-0-
08		22625 X	22625	-0-		-0-	-0-		22625	2		N	-0-			-0-
09		17736 X	17736	-0-		-0-	-0-		17736	2		N	-0-			-0-

CARR-NAVASOT UNIT						WELL #:	1	RRCID -> 256195			COMPL. DATE 10/21/2009			TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438		
04		7980 X	6750	-0-		-1230	-0-		6750	2		N	-0-			-0-
05		8308 X	5694	-0-		-2614	-0-		5694	2		N	-0-			-0-
06		8464 X	8464	-0-		-0-	-0-		8464	2		N	-0-			-0-
07		8308 X	7352	-0-		-956	-0-		7352	2		N	-0-			-0-
08		7998 X	7362	-0-		-636	-0-		7362	2		N	-0-			-0-
09		8460 X	7572	-0-		-888	-0-		7572	2		N	-0-			-0-

LITTLE 4 RANCH						WELL #:	2	RRCID -> 256205			COMPL. DATE 01/20/2010			TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325		
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC														
NAVASOT														
				//CONT.//	41515 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON
				//CONT.//	170038									
				WELL #:	2	RRCID ->	256237	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL	DEPTH	18129	PERF.17256	- 17687
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		27151 X	27151	-0-	-0-	-0-	27151	2		N	-0-			-0-
05		25761 X	16093	-0-	-9668	-0-	16093	2		N	-0-			-0-
06		24930 X	19165	-0-	-5765	-0-	19165	2		N	-0-			-0-
07		25761 X	11455	-0-	-14306	-0-	11455	2		N	-0-			-0-
08		25761 X	8667	-0-	-17094	-0-	8667	2		N	-0-			-0-
09		24930 X	8477	-0-	-16453	-0-	8477	2		N	-0-			-0-
SOUTHWORTH														
				WELL #:	2	RRCID ->	256507	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL	DEPTH	18560	PERF.17788	- 18380
04		31560 X	22542	-0-	-9018	-0-	22542	2		N	-0-			-0-
05		32612 X	31758	-0-	-854	-0-	31758	2		N	-0-			-0-
06		30640 X	30640	-0-	-0-	-0-	30640	2		N	-0-			-0-
07		31465 X	31170	-0-	-295	-0-	31170	2		N	-0-			-0-
08		31744 X	23791	-0-	-7953	-0-	23791	2		N	-0-			-0-
09		30720 X	29513	-0-	-1207	-0-	29513	2		N	-0-			-0-
A. D. CARR A														
				WELL #:	5	RRCID ->	256549	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL	DEPTH	18090	PERF.17606	- 17824
04		19470 X	17403	-0-	-2067	-0-	17403	2		N	-0-			-0-
05		20677 X	19572	-0-	-1105	-0-	19572	2		N	-0-			-0-
06		20010 X	19221	-0-	-789	-0-	19221	2		N	-0-			-0-
07		20677 X	19238	-0-	-1439	-0-	19238	2		N	-0-			-0-
08		19561 X	19479	-0-	-82	-0-	19479	2		N	-0-			-0-
09		19230 X	18030	-0-	-1200	-0-	18030	2		N	-0-			-0-
SOUTHWORTH														
				WELL #:	3	RRCID ->	256691	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL	DEPTH	19110	PERF.16824	- 18352
04		2100 X	1546	-0-	-554	-0-	1546	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	3364	-0-	264	-0-	3364	2		N	-0-			-0-
06		2335 X	2071	-0-	-264	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
07		2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2		N	-0-			-0-
08		10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	10978	2		N	-0-			-0-
09		9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	9931	2		N	-0-			-0-
DCR GAS UNIT														
				WELL #:	3	RRCID ->	257386	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL	DEPTH	19775	PERF.17701	- 19046
04		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
05		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
06		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
07		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
08		930 N	883	-0-	-47	-0-	883	2		N	-0-			-0-
09		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
CARR-NAVASOT UNIT														
				WELL #:	2	RRCID ->	259232	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL	DEPTH	18000	PERF.17188	- 17600
04		25705 X	25705	-0-	-0-	-0-	25705	2		N	-0-			-0-
05		23881 X	23881	-0-	-0-	-0-	23881	2		N	-0-			-0-
06		27064 X	27064	-0-	-0-	-0-	27064	2		N	-0-			-0-
07		26712 X	26712	-0-	-0-	-0-	26712	2		N	-0-			-0-
08		25338 X	25338	-0-	-0-	-0-	25338	2		N	-0-			-0-
09		25687 X	25687	-0-	-0-	-0-	25687	2		N	-0-			-0-
LILY HOPPESS UNIT														
				WELL #:	1	RRCID ->	259335	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL	DEPTH	18500	PERF.17612	- 18328
04		26550 X	16222	-0-	-10328	-0-	16222	2		N	-0-			-0-
05		27435 X	20088	-0-	-7347	-0-	20088	2		N	-0-			-0-
06		26220 X	18431	-0-	-7789	-0-	18431	2		N	-0-			-0-
07		24552 X	18882	-0-	-5670	-0-	18882	2		N	-0-			-0-
08		20615 X	17504	-0-	-3111	-0-	17504	2		N	-0-			-0-
09		19440 X	16846	-0-	-2594	-0-	16846	2		N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038						
DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	259628	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	18370 PERF.17374 - 17908
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	49080 X	48932	-0-	-148	-0-	48932	2	N	-0-	-0-
05	50468 X	48863	-0-	-1605	-0-	48863	2	N	-0-	-0-
06	48540 X	46706	-0-	-1834	-0-	46706	2	N	-0-	-0-
07	50561 X	41220	-0-	-9341	-0-	41220	2	N	-0-	-0-
08	58225 X	58225	-0-	-0-	-0-	58225	2	N	-0-	-0-
09	50666 X	50666	-0-	-0-	-0-	50666	2	N	-0-	-0-
MCMURREY TRUST "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259800	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	19000 PERF.18551 - 18704
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259893	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	17500 PERF.17112 - 17173
04	44310 X	39766	-0-	-4544	-0-	39766	2	N	-0-	-0-
05	41230 X	38046	-0-	-3184	-0-	38046	2	N	-0-	-0-
06	41910 X	37019	-0-	-4891	-0-	37019	2	N	-0-	-0-
07	43307 X	37617	-0-	-5690	-0-	37617	2	N	-0-	-0-
08	43307 X	38014	-0-	-5293	-0-	38014	2	N	-0-	-0-
09	40635 X	40635	-0-	-0-	-0-	40635	2	N	-0-	-0-
SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	260586	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	17877 PERF.17636 - 17682
04	2760 X	1961	-0-	-799	-0-	1961	2	N	-0-	-0-
05	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2	N	-0-	-0-
06	3330 X	2527	-0-	-803	-0-	2527	2	N	-0-	-0-
07	3441 X	2151	-0-	-1290	-0-	2151	2	N	-0-	-0-
08	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2	N	-0-	-0-
09	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2	N	-0-	-0-
MCMURREY-STATE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	260587	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	18170 PERF.17948 - 17950
04	3000 N	19681	-0-	16681	17118	19681	2	N	-0-	-0-
05	3100 N	17231	-0-	14131	31249	17231	2	N	-0-	-0-
06	46946 X	15697	-0-	-31249	-0-	15697	2	N	-0-	-0-
07	14904 X	14904	-0-	-0-	-0-	14904	2	N	-0-	-0-
08	12614 X	12614	-0-	-0-	-0-	12614	2	N	-0-	-0-
09	11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	11480	2	N	-0-	-0-
ADAMS-STATE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	261221	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	18350 PERF.17942 - 17948
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	261273	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	18400 PERF.18124 - 18136
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC NCC UNIT											//CONT.// 41515 250 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
WELL #: 1											RRCID -> 261732		COMPL. DATE 10/02/2010		TOTAL DEPTH 18500		PERF.17592 - 18015			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
04		3600 X	1217	-0-	-2383	-0-			1217 2			N	-0-						-0-	
05		3720 X	2505	-0-	-1215	-0-			2505 2			N	-0-						-0-	
06		18296 X	18296	-0-	-0-	-0-			18296 2			N	-0-						-0-	
07		8067 X	8067	-0-	-0-	-0-			8067 2			N	-0-						-0-	
08		9476 X	9476	-0-	-0-	-0-			9476 2			N	-0-						-0-	
09		14010 X	10037	-0-	-3973	-0-			10037 2			N	-0-						-0-	
ADAMS-STATE UNIT					WELL #: 4		RRCID -> 261733		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 18250		PERF.17688 - 18202							
04		35330 X	35330	-0-	-0-	-0-			35330 2			N	-0-						-0-	
05		37041 X	37041	-0-	-0-	-0-			37041 2			N	-0-						-0-	
06		34593 X	34593	-0-	-0-	-0-			34593 2			N	-0-						-0-	
07		35843 X	35843	-0-	-0-	-0-			35843 2			N	-0-						-0-	
08		36512 X	36512	-0-	-0-	-0-			36512 2			N	-0-						-0-	
09		35498 X	35498	-0-	-0-	-0-			35498 2			N	-0-						-0-	
MCMURREY-STATE UNIT					WELL #: 3		RRCID -> 261886		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 18000		PERF.15734 - 17508							
04		31920 X	31920	-0-	-0-	-0-			31920 2			N	-0-						-0-	
05		33636 X	33636	-0-	-0-	-0-			33636 2			N	-0-						-0-	
06		31157 X	31157	-0-	-0-	-0-			31157 2			N	-0-						-0-	
07		32187 X	32187	-0-	-0-	-0-			32187 2			N	-0-						-0-	
08		31409 X	31409	-0-	-0-	-0-			31409 2			N	-0-						-0-	
09		31146 X	31146	-0-	-0-	-0-			31146 2			N	-0-						-0-	
ADAMS-STATE UNIT					WELL #: 8		RRCID -> 262516		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 18330		PERF.18268 - 18274							
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-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
SENATOR RANCH "B" UNIT					WELL #: 3		RRCID -> 264718		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 17404		PERF.17362 - 17384							
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-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT					WELL #: 1		RRCID -> 265323		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 17838		PERF.17548 - 17612							
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-						-0-	
05		176 N	176	-0-	-0-	-0-			176 2			N	-0-						-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08		93 N	16	-0-	-77	-0-			16 2			N	-0-						-0-	
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-			424 2			N	-0-						-0-	
SENATOR RANCH "B" UNIT					WELL #: 4		RRCID -> 265698		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 17750		PERF.17402 - 18118							
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-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														CNTY: LEON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC															
LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT															
				//CONT.//	41515 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	170038										
				WELL #:	1	RRCID -> 265888				COMPL. DATE 03/24/2011				TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
DOROTHY ALLEN UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 284216				COMPL. DATE 05/10/2017				TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850	
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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
CONTRAST ENERGY, LLC				173799											
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1				WELL #:	1	RRCID -> 204509				COMPL. DATE 04/27/2009				TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463	
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2				N	-0-		-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2				N	-0-		-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2				N	-0-		-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-		-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2				N	-0-		-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2				N	-0-		-0-
FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID -> 207506				COMPL. DATE 01/31/2009				TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216	
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2				N	-0-		-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2				N	-0-		-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2				N	-0-		-0-
07	3100	N	4158	-0-	1058	1058	4157	2	1	9		N	1	1 8	-0-
08	1946	N	888	-0-	-1058	-0-	888	2				N	-0-		-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2				N	-0-		-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 211798				COMPL. DATE 05/11/2005				TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205	
04	5310	X	2477	-0-	-2833	-0-	2477	2				N	-0-		-0-
05	6603	X	4018	-0-	-2585	-0-	4018	2				N	-0-		-0-
06	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	10334	2				N	-0-		-0-
07	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9372	2				N	-0-		-0-
08	7440	X	7084	-0-	-356	-0-	7084	2				N	-0-		-0-
09	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	10068	2				N	-0-		-0-
FOSSIL GREER				WELL #:	1	RRCID -> 212314				COMPL. DATE 04/25/2007				TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397	
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-		-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2				N	-0-		-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2				N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2				N	-0-		-0-
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2				N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)			//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
CONTRAST ENERGY, LLC			//CONT.//		173799										
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1			WELL #:		1	RRCID ->	218220	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL	DEPTH	19242	PERF.17795	- 18962	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-		3497	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	3765	-0-	665	665		3765	2			N	-0-			-0-
06	5184 X	4519	-0-	-665	-0-		4519	2			N	-0-			-0-
07	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-		4397	2			N	-0-			-0-
08	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-		2403	2			N	-0-			-0-
09	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-		4596	2			N	-0-			-0-
FOSSIL WILDMAN TRUST			WELL #:		2	RRCID ->	222705	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL	DEPTH	19500	PERF.15418	- 16566	
04	5 N	4	-0-	-1	-0-		4	2			N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-			-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2			N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-			-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
FOSSIL JOHN PARKER			WELL #:		1	RRCID ->	224789	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL	DEPTH	17522	PERF.15688	- 16621	
04	2580 X	106	-0-	-2474	-0-		106	2			N	-0-			-0-
05	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-		3255	2			N	-0-			-0-
06	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-		3640	2			N	-0-			-0-
07	2821 X	2494	-0-	-327	-0-		2494	2			N	-0-			-0-
08	3255 X	2029	-0-	-1226	-0-		2029	2			N	-0-			-0-
09	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-		4494	2			N	-0-			-0-
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2			WELL #:		2	RRCID ->	227301	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL	DEPTH	18400	PERF.15359	- 17297	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
FOSSIL WILLIAMS			WELL #:		1	RRCID ->	227311	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL	DEPTH	19650	PERF.16137	- 16830	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	2			N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2			N	-0-			-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-		118	2			N	-0-			-0-
FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1			WELL #:		1	RRCID ->	229236	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL	DEPTH	18202	PERF.16654	- 17418	
04	10950 X	-0-	-0-	-10950	-0-						N	-0-			-0-
05	11315 X	7472	-0-	-3843	-0-		7472	2			N	-0-			-0-
06	18846 X	18846	-0-	-0-	-0-		18845	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
07	11315 X	5699	-0-	-5616	-0-		5699	2			N	-0-			-0-
08	7471 X	4283	-0-	-3188	-0-		4283	2			N	-0-			-0-
09	10950 X	1592	-0-	-9358	-0-		1592	2			N	-0-			-0-
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1			WELL #:		3	RRCID ->	229937	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL	DEPTH	19250	PERF.16755	- 17520	
04	0 N	-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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.//		173799											
FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #:		3	RRCID -> 233585		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 18900		PERF.16206 - 18604				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05		13 N	-0-	-0-	-0-	-0-		13	2		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
09		42 N	-0-	-0-	-0-	-0-		42	2		N	-0-			-0-
FOSSIL HOLMES GU #1		WELL #:		1	RRCID -> 241479		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 16388		PERF.16996 - 17004				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		6	RRCID -> 241522		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 16475		PERF.16050 - 16355				
04	3480 X	471	-0-	-3009	-0-	471	2				N	-0-			-0-
05	4154 X	1815	-0-	-2339	-0-	1815	2				N	-0-			-0-
06	10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2				N	-0-			-0-
07	4154 X	2774	-0-	-1380	-0-	2774	2				N	-0-			-0-
08	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2				N	-0-			-0-
09	12277 X	12277	-0-	-0-	-0-	12277	2				N	-0-			-0-
FOSSIL BELIN GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 245116		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 18605		PERF.17308 - 18589				
04	300 X	95	-0-	-205	-0-	95	2				N	-0-			-0-
05	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2				N	-0-			-0-
06	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	2				N	-0-			-0-
07	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	2				N	-0-			-0-
08	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	2				N	-0-			-0-
09	840 X	369	-0-	-471	-0-	369	2				N	-0-			-0-
FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #:		5	RRCID -> 251745		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 19000		PERF.16485 - 18831				
04	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2				N	-0-			-0-
05	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2				N	-0-			-0-
06	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2				N	-0-			-0-
07	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2				N	-0-			-0-
08	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2				N	-0-			-0-
09	13338 X	13338	-0-	-0-	-0-	13338	2				N	-0-			-0-
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID -> 258121		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 18671		PERF.18164 - 18527				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 259004		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 17794		PERF.16488 - 17012				
04	3840 X	470	-0-	-3370	-0-	470	2				N	-0-			-0-
05	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2				N	-0-			-0-
06	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2				N	-0-			-0-
07	13624 X	13624	-0-	-0-	-0-	13624	2				N	-0-			-0-
08	12448 X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2				N	-0-			-0-
09	23866 X	23866	-0-	-0-	-0-	23866	2				N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														
CONTRAST ENERGY, LLC														
FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2														
				//CONT.//	41515 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
				//CONT.//	173799									
				WELL #:	1	RRCID -> 261541			COMPL. DATE 04/09/2012			TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-			-0-
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-			-0-
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-			-0-
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			-0-
FOSSIL BELIN GAS UNIT #3														
				WELL #:	1	RRCID -> 265191			COMPL. DATE 09/14/2011			TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396		
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			-0-
05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-			-0-
06	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	7018	-0-	3918	3918	7018	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	3107	-0-	7	3925	3107	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	900	-0-	-2100	1825	900	2			N	-0-			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
RAINBOLT RANCH														
				WELL #:	1	RRCID -> 217914			COMPL. DATE 12/19/2005			TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760		
04	8460 X	7305	-0-	-1155	-0-	105	1	7200	2	N	-0-			-0-
05	8556 X	7448	-0-	-1108	-0-	7448	2			N	-0-			-0-
06	8280 X	2503	-0-	-5777	-0-	150	1	2353	2	N	-0-			-0-
07	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-			-0-
08	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-			-0-
09	7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT			-0-
CHANEY														
				WELL #:	1	RRCID -> 224216			COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003		
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	19	1	1322	2	N	-0-			-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			-0-
06	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	139	1	2185	2	N	-0-			-0-
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
08	775 N	2	-0-	-773	-0-	2	1			N	-0-			-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			-0-
GIANT NRG CO., LP														
LONE OAK RANCH														
				WELL #:	7	RRCID -> 247583			COMPL. DATE 01/20/2012			TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708		
04	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-			-0-
05	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-			-0-
06	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-			-0-
07	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-			-0-
08	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-			-0-
09	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-			-0-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC														
LION HEART														
				WELL #:	1	RRCID -> 246785			COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314		
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES)				41515 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON			
CONTRAST ENERGY, LLC				173799											
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2				WELL #:	3	RRCID ->	229942	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL	DEPTH	13900	PERF.13736	- 13744	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	4260 X	406	-0-	-3854	-0-	406	2			N	-0-			-0-	
05	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-			-0-	
06	5070 X	996	-0-	-4074	-0-	996	2			N	-0-			-0-	
07	5239 X	952	-0-	-4287	-0-	952	2			N	-0-			-0-	
08	10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-			-0-	
09	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-			-0-	
FOSSIL LONE OAK RANCH				WELL #:	4H	RRCID ->	232272	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL	DEPTH	13283	PERF.13363	- 15126	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
FOSSIL LONE OAK RANCH				WELL #:	3H	RRCID ->	233789	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL	DEPTH	13308	PERF.13443	- 16102	
04	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-			-0-	
05	3255 X	2228	-0-	-1027	-0-	2228	2			N	-0-			-0-	
06	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3157	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
07	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6834	2	2	9	N	2	2 8		-0-	
08	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-			-0-	
09	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-			-0-	
FOSSIL LONE OAK RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	283465	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL	DEPTH	17669	PERF.13616	- 13644	
04	6450 X	3205	-0-	-3245	-0-	3205	2			N	-0-			-0-	
05	6665 X	4530	-0-	-2135	-0-	4530	2			N	-0-			-0-	
06	10380 X	5059	-0-	-5321	-0-	5059	2			N	-0-			-0-	
07	13001 X	13001	-0-	-0-	-0-	13000	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
08	10726 X	10368	-0-	-358	-0-	10368	2			N	-0-			-0-	
09	13994 X	13994	-0-	-0-	-0-	13994	2			N	-0-			-0-	
HILLTOP RESORT (PETTET)				41515 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LEON			
CONTRAST ENERGY, LLC				173799											
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1				WELL #:	2 C	RRCID ->	218176	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL	DEPTH	14658	PERF.10244	- 10252	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40	
HOLLMAN (7777)				42227 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
TEXANA OPERATING COMPANY				844253											
ALDERMAN				WELL #:	1	RRCID ->	088234	COMPL. DATE	02/13/1980	TOTAL	DEPTH	11350	PERF. 7777	- 7792	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			98	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98	
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	57	1	1	9	N	1			99	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99	
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			99	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			99	

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE)													CNTY: FREESTONE							
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER																				
CARPENTER, BH B																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 110767																				
COMPL. DATE 01/13/1984																				
TOTAL DEPTH 7600																				
PERF. 3728 - 3736																				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			159				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			159				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			159				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			159				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			159				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			159				
IVANHOE, WEST (RODESSA)													CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.																				
JOBE #1																				
WELL #: 3																				
RRCID -> 113682																				
COMPL. DATE 08/29/1984																				
TOTAL DEPTH 6816																				
PERF. 6507 - 6517																				
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3	3	9	Y	3				22				
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	237	3	4	9	Y	4				26				
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3	7	9	Y	6				32				
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3	4	9	Y	4				36				
08	248 N	188	-0-	-60	-0-	-0-	185	3	3	9	Y	3				39				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				39				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																				
MILLER, A.H.																				
WELL #: 2																				
RRCID -> 159564																				
COMPL. DATE 06/14/1996																				
TOTAL DEPTH 8300																				
PERF. 6422 - 6438																				
04	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	2638	2	N	9	1	8		115				
							10	9												
05	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	-0-	345	1	2917	2	N	32				147				
							35	9												
06	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	-0-	305	1	2293	2	N	39	1	8		185				
							43	9												
07	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	-0-	323	1	2094	2	N	16	1	8		200				
							18	9												
08	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	-0-	393	1	2336	2	N	23	185	1		38				
							25	9												
09	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-	-0-					N	NO RPT				38				
SMYTHE, E.L.																				
WELL #: 7																				
RRCID -> 163348																				
COMPL. DATE 04/23/1997																				
TOTAL DEPTH 7650																				
PERF. 6454 - 6472																				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
SUGAR ENTERPRISES, LLC																				
CONNELL, THOMAS B.																				
WELL #: 1R																				
RRCID -> 125467																				
COMPL. DATE 08/18/1987																				
TOTAL DEPTH 6635																				
PERF. 6542 - 6552																				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BEDDINGFIELD				45623 075 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON			
				WELL #:	1	RRCID -> 149322	COMPL. DATE 03/03/1994	TOTAL	DEPTH 15600	PERF.15287	-	15387	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
BEDDINGFIELD				WELL #:	2	RRCID -> 230906	COMPL. DATE 02/05/2008	TOTAL	DEPTH 15500	PERF.15078	-	15280	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
JEWETT (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. BARRON, ELLA D. GAS UNIT				46335 500 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON			
				WELL #:	1	RRCID -> 054367	COMPL. DATE 12/23/1972	TOTAL	DEPTH 10100	PERF. 9461	-	9802	
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53 3		Y	-0-			33
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-			33
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54 3		Y	-0-			33
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53 3		Y	-0-			33
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50 3		Y	-0-			33
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42 3		Y	-0-			33
SHARP, A. L.				WELL #:	1	RRCID -> 064307	COMPL. DATE 08/16/1996	TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 9502	-	9590	
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-			84
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50 3		N	-0-			84
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			84
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-			84
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			84
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			84
BOSLEY, VERNON				WELL #:	1	RRCID -> 123541	COMPL. DATE 02/11/1987	TOTAL	DEPTH 10146	PERF. 9290	-	9550	
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3		Y	-0-			88
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3		Y	-0-			88
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3		Y	-0-			88
07	589	N	443	-0-	-146	-0-	443 3		Y	-0-			88
08	961	N	943	-0-	-18	-0-	923 3	20 9	Y	18	18 1		88
09	930	N	892	-0-	-38	-0-	892 3		Y	-0-			88
CLUTE, M. G. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 136174	COMPL. DATE 09/23/1990	TOTAL	DEPTH 9950	PERF. 9684	-	9803	
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 3		N	-0-			43
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 3		N	-0-			43
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3		N	-0-			43
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 3		N	-0-			43
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1494 3	30 9	N	27	27 1		43
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1444 3	4 9	N	4			47

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
CLUTE		WELL #:		1-C	RRCID ->	136501	COMPL. DATE	11/23/1990	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 9440 - 9800			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	630 N	456	-0-	-174	-0-	456	3		N	-0-			68
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			68
06	630 N	442	-0-	-188	-0-	442	3		N	-0-			68
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			68
08	465 N	389	-0-	-76	-0-	389	3		N	-0-			68
09	450 N	376	-0-	-74	-0-	376	3		N	-0-			68

SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	136545	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 8727 - 8750			
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			75
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			75
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			75
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			75
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			75
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-			75

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	137061	COMPL. DATE	12/26/1990	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 9404 - 9770			
04	2610 N	1969	-0-	-641	-0-	1969	3		N	-0-			45
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3		N	-0-			45
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3		N	-0-			45
07	2046 N	1628	-0-	-418	-0-	1628	3		N	-0-			45
08	2046 N	1593	-0-	-453	-0-	1532	3	61 9	N	55	55 1		45
09	1920 N	1479	-0-	-441	-0-	1479	3		N	-0-			45

CLUTE, M.G. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	137374	COMPL. DATE	01/22/1991	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 9418 - 9789			
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			18
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			18
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			18
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			18
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	308	3	20 9	N	18	18 1		18
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			18

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	138185	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 9439 - 9784			
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			40
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			40
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			40
07	713 N	407	-0-	-306	-0-	407	3		N	-0-			40
08	713 N	548	-0-	-165	-0-	528	3	20 9	N	18	18 1		40
09	660 N	511	-0-	-149	-0-	511	3		N	-0-			40

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	138186	COMPL. DATE	04/27/1991	TOTAL DEPTH	9880 PERF. 9381 - 9745			
04	540 N	369	-0-	-171	-0-	369	3		N	-0-			29
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			29
06	510 N	357	-0-	-153	-0-	357	3		N	-0-			29
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			29
08	372 N	339	-0-	-33	-0-	319	3	20 9	N	18	18 1		29
09	360 N	309	-0-	-51	-0-	309	3		N	-0-			29

SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	138187	COMPL. DATE	08/24/1991	TOTAL DEPTH	10010 PERF. 8707 - 8845			
04	660 N	544	-0-	-116	-0-	544	3		N	-0-			35
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			35
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			35
07	558 N	413	-0-	-145	-0-	413	3		N	-0-			35
08	558 N	457	-0-	-101	-0-	427	3	30 9	N	27	27 1		35
09	540 N	413	-0-	-127	-0-	413	3		N	-0-			35

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
HELMCAMP		WELL #:		1	RRCID ->	182438	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	10307 PERF. 9596 - 9649			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			40
05	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3		N	-0-			40
06	210 N	164	-0-	-46	-0-	164	3		N	-0-			40
07	217 N	138	-0-	-79	-0-	138	3		N	-0-			40
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			40
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			40
MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	184362	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	10610 PERF. 9516 - 9621			
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			24
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			24
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			24
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			24
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			24
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			24
GUINN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	198625	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	10516 PERF. 9567 - 9765			
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			86
05	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3		N	-0-			86
06	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	3		N	-0-			86
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			86
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			86
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			86
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		WELL #:		100566	RRCID ->	140738	COMPL. DATE	12/15/1991	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 9559 - 9840			
HILL, A.G. GAS UNIT				2									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		220903	RRCID ->	139006	COMPL. DATE	05/18/1991	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 9610 - 9740			
BARRON-HARTMAN GU 1				1-C									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	294760	COMPL. DATE	07/24/2022	TOTAL DEPTH	11530 PERF. 9434 - 9710			
04	2400 N	491	-0-	-1909	-0-	491	2		N	-0-			157
05	1581 N	530	-0-	-1051	-0-	530	2		N	-0-			157
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			157
07	496 N	388	-0-	-108	-0-	388	2		N	-0-			157
08	527 N	402	-0-	-125	-0-	2	1	400 2	N	-0-			157
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			157

JEWETT (PETTIT)			//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON									
HILCORP ENERGY COMPANY					386310															
PULLEN			WELL #:		1 U	RRCID -> 095316		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 10300		PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

OGLE			WELL #:		1	RRCID -> 238958		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 9466 - 9713								
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

JEWETT (TRAVIS PEAK)					46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON									
BRG LONE STAR LTD.					090870															
GUINN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 101087		COMPL. DATE 07/09/1982		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10073 - 10306								
04		510 N	445	-0-	-65	-0-	445	3					N	-0-					107	
05		558 N	246	-0-	-312	-0-	246	3					N	-0-					107	
06		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3					N	-0-					107	
07		465 N	332	-0-	-133	-0-	332	3					N	-0-					107	
08		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3					N	-0-					107	
09		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3					N	-0-					107	

HELMCAMP			WELL #:		2	RRCID -> 167187		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 10416		PERF.10193 - 10322								
04		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3					N	-0-					117	
05		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3					N	-0-					117	
06		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3					N	-0-					117	
07		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3					N	-0-					117	
08		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3					N	-0-					117	
09		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3					N	-0-					117	

SHARP, A. L.			WELL #:		2	RRCID -> 170581		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10148 - 10359								
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3					N	-0-					54	
05		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3					N	-0-					54	
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3					N	-0-					54	
07		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3					N	-0-					54	
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3					N	-0-					54	
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3					N	-0-					54	

HARCROW, S			WELL #:		1	RRCID -> 170847		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 9647 - 9771								
04		3000 N	2628	-0-	-372	-0-	2628	3					N	-0-					-0-	
05		2667 X	2213	-0-	-454	-0-	2213	3					N	-0-					-0-	
06		2220 X	2191	-0-	-29	-0-	2191	3					N	-0-					-0-	
07		2294 X	2279	-0-	-15	-0-	2279	3					N	-0-					-0-	
08		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3					N	-0-					-0-	
09		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3					N	-0-					-0-	

JEWETT (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON						
BRG LONE STAR LTD.			//CONT.//			090870													
GUINN			WELL #:			2	RRCID -> 173168			COMPL. DATE 04/22/1999			TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILL, A. G.					WELL #:			3	RRCID -> 177220			COMPL. DATE 04/16/2000			TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485				
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-			505	3		N	-0-					106	
05	651	N	361	-0-	-290	-0-			361	3		N	-0-					106	
06	570	N	527	-0-	-43	-0-			527	3		N	-0-					106	
07	527	N	256	-0-	-271	-0-			256	3		N	-0-					106	
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-			485	3		N	-0-					106	
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-			577	3		N	-0-					106	
MONTGOMERY, J. R.					WELL #:			2	RRCID -> 189503			COMPL. DATE 06/16/2002			TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552				
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-			68	3		N	-0-					28	
05	62	N	51	-0-	-11	-0-			51	3		N	-0-					28	
06	60	N	50	-0-	-10	-0-			50	3		N	-0-					28	
07	62	N	51	-0-	-11	-0-			51	3		N	-0-					28	
08	62	N	50	-0-	-12	-0-			50	3		N	-0-					28	
09	60	N	58	-0-	-2	-0-			58	3		N	-0-					28	
HELMCAMP					WELL #:			3	RRCID -> 199628			COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394				
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-			702	3		N	-0-					103	
05	1054	N	711	-0-	-343	-0-			711	3		N	-0-					103	
06	810	N	584	-0-	-226	-0-			584	3		N	-0-					103	
07	713	N	431	-0-	-282	-0-			429	3	2 9	N	2					105	
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-			799	3		N	-0-					105	
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-			782	3		N	-0-					105	
HELMCAMP					WELL #:			5	RRCID -> 265321			COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370				
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-			282	3		N	-0-					59	
05	341	N	286	-0-	-55	-0-			286	3		N	-0-					59	
06	360	N	273	-0-	-87	-0-			273	3		N	-0-					59	
07	279	N	212	-0-	-67	-0-			212	3		N	-0-					59	
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-			356	3		N	-0-					59	
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-			299	3		N	-0-					59	
HELMCAMP					WELL #:			4	RRCID -> 265322			COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396				
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-			478	3		N	-0-					164	
05	620	N	494	-0-	-126	-0-			494	3		N	-0-					164	
06	570	N	450	-0-	-120	-0-			450	3		N	-0-					164	
07	496	N	361	-0-	-135	-0-			361	3		N	-0-					164	
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-			638	3		N	-0-					164	
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-			476	3		N	-0-					164	
SHARP, A. L.					WELL #:			3	RRCID -> 266936			COMPL. DATE 11/19/2011			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387				
04	570	N	564	-0-	-6	-0-			564	3		N	-0-					62	
05	589	N	430	-0-	-159	-0-			430	3		N	-0-					62	
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-			571	3		N	-0-					62	
07	589	N	330	-0-	-259	-0-			330	3		N	-0-					62	
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-			818	3		N	-0-					62	
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-			616	3		N	-0-					62	

JEWETT (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.															
HELMCAMP															
//CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 090870															
WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10086 - 10314															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-				101
05	496 N	293	-0-	-203	-0-	293	3			N	-0-				101
06	330 N	227	-0-	-103	-0-	227	3			N	-0-				101
07	279 N	195	-0-	-84	-0-	195	3			N	-0-				101
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-				101
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-				101
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327															
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-				131
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-				131
06	660 N	492	-0-	-168	-0-	492	3			N	-0-				131
07	589 N	388	-0-	-201	-0-	388	3			N	-0-				131
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-				131
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-				131
HILL, A. G. GAS UNIT #3															
WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450															
04	1080 N	950	-0-	-130	-0-	950	3			N	-0-				76
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-				76
06	1080 N	1023	-0-	-57	-0-	1023	3			N	-0-				76
07	992 N	888	-0-	-104	-0-	888	3			N	-0-				76
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-				76
09	1020 N	999	-0-	-21	-0-	999	3			N	-0-				76
SHARP, A. L.															
WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314															
04	540 N	476	-0-	-64	-0-	474	3	2	9	N	2				220
05	558 N	387	-0-	-171	-0-	384	3	3	9	N	3	157	1		66
06	540 N	486	-0-	-54	-0-	480	3	6	9	N	5				71
07	496 N	398	-0-	-98	-0-	392	3	6	9	N	5				76
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	838	3	6	9	N	5				81
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	723	3	6	9	N	5				86
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330															
04	510 N	449	-0-	-61	-0-	449	3			N	-0-				156
05	527 N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-				156
06	570 N	419	-0-	-151	-0-	419	3			N	-0-				156
07	465 N	329	-0-	-136	-0-	329	3			N	-0-				156
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-				156
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-				156
SHARP, A. L.															
WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322															
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-				146
05	434 N	293	-0-	-141	-0-	293	3			N	-0-				146
06	570 N	277	-0-	-293	-0-	277	3			N	-0-				146
07	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-				146
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-				146
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-				146
GUINN GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474															
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-				27
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-				27
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-				27
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-				27
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-				27
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-				27

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444														
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
04	T. A.	-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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465														
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-			37
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			37
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			37
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-			37
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-			37
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			37
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524														
04	T. A.	-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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862														
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-			-0-
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2			Y	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-			-0-
07	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172														
04	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2975	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
05	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	11	1	2981	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
06	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			Y	-0-			-0-
07	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2992	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
08	3069 X	2548	-0-	-521	-0-	138	1	2410	2	Y	-0-			-0-
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT			-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-				83
05	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2			Y	-0-				83
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-				83
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-				83
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-				83
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT				83
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
07	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-				63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-				63
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT				63
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572															
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				38
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766															
04	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3847	2	3	9	Y	3	3	8		48
05	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3699	2	1	9	Y	1	1	8		48
06	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			Y	-0-				48
07	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3770	2	3	9	Y	3	3	8		48
08	3968 X	3593	-0-	-375	-0-	21	1	3572	2	Y	-0-				48
09	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT				48
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530															
04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1510	2	4	9	Y	4	7	7	3 8	157
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1616	2	1	9	Y	1	1	8		157
06	1440 X	1435	-0-	-5	-0-	1435	2			Y	-0-				157
07	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-				157
08	1705 X	1292	-0-	-413	-0-	8	1	1284	2	Y	-0-				157
09	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT				157
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208															
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-				80
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-				80
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-				80
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-				80
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	1	1	209	2	Y	-0-				80
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT				80
CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021															
04	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2384	2	1	9	Y	1	1	8		43
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-				43
06	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-				43
07	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2513	2	4	9	Y	4	4	8		43
08	2480 X	2319	-0-	-161	-0-	14	1	2305	2	Y	-0-				43
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT				43

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001														
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
04	300 N	129	-0-	-171	-0-	129	2			Y	-0-			33
05	217 N	79	-0-	-138	-0-	79	2			Y	-0-			33
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			33
07	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-			33
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-			33
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			33
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 10356 - 11020														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 10627 - 10957														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 10102 - 10820														
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1819	2	3	9	Y	3	3	8	7
05	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1850	2	1	9	Y	1	1	8	7
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-			7
07	1767 N	1672	-0-	-95	-0-	1669	2	3	9	Y	3	3	8	7
08	1860 N	1640	-0-	-220	-0-	10	1	1630	2	Y	-0-			7
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT			7
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF. 11306 - 11694														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 233453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 10122 - 10992														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			61

JEWETT (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903													
CLUTE GAS UNIT 1				WELL #:		7	RRCID ->	233800	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL	DEPTH 10944	PERF.10164	- 10821					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-					70	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					70	
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-			125	2			Y	-0-					70	
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	2			Y	-0-					70	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					70	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-							Y	NO RPT					70	

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1				WELL #:		7	RRCID ->	234838	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL	DEPTH 11152	PERF.10638	- 11010					
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-			306	2			Y	-0-					-0-	
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-			298	2			Y	-0-					-0-	
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-			304	2			Y	-0-					-0-	
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-			310	2			Y	-0-					-0-	
08	310 N	282	-0-	-28	-0-			2	1	280	2	Y	-0-					-0-	
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-							Y	NO RPT					-0-	

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	236605	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL	DEPTH 11960	PERF.11466	- 11700					
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-			381	2			Y	-0-					-0-	
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-			411	2			Y	-0-					-0-	
06	477 X	477	-0-	-0-	-0-			477	2			Y	-0-					-0-	
07	456 X	456	-0-	-0-	-0-			456	2			Y	-0-					-0-	
08	512 X	512	-0-	-0-	-0-			3	1	509	2	Y	-0-					-0-	
09	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-							Y	NO RPT					-0-	

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	236606	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL	DEPTH 11906	PERF.11424	- 11742					
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-			639	2			Y	-0-					100	
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-			595	2			Y	-0-					100	
06	553 X	553	-0-	-0-	-0-			553	2			Y	-0-					100	
07	465 X	264	-0-	-201	-0-			264	2			Y	-0-					100	
08	713 X	566	-0-	-147	-0-			3	1	563	2	Y	-0-					100	
09	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-							Y	NO RPT					100	

CLUTE GAS UNIT 1				WELL #:		8	RRCID ->	241802	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL	DEPTH 11004	PERF.10108	- 10768					
04	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-			2635	2	3	9	Y	3	3	8			182	
05	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-			2617	2	9	9	Y	8	1	8			189	
06	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-			2378	2			Y	-0-					189	
07	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-			2706	2	3	9	Y	3	3	8			189	
08	2728 X	2537	-0-	-191	-0-			15	1	2522	2	Y	-0-					189	
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-							Y	NO RPT					189	

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID ->	241897	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL	DEPTH 11101	PERF.10341	- 10972					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	241900	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL	DEPTH 11150	PERF.10242	- 10986					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810														
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
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-			15
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-			15
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-			15
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-			15
08	527 N	423	-0-	-104	-0-	3	1	420	2	Y	-0-			15
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			15
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021														
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-			62
05	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	2			Y	-0-			62
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-			62
07	155 N	52	-0-	-103	-0-	52	2			Y	-0-			62
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	1	1	147	2	Y	-0-			62
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			62
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719														
04	4680 X	2588	-0-	-2092	-0-	2588	2			Y	-0-			-0-
05	4836 X	3952	-0-	-884	-0-	3952	2			Y	-0-			-0-
06	4680 X	3724	-0-	-956	-0-	3724	2			Y	-0-			-0-
07	4495 X	3503	-0-	-992	-0-	3500	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
08	3937 X	2977	-0-	-960	-0-	141	1	2836	2	Y	-0-			-0-
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT			-0-
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	315					Y	-0-			204
05	364 X	49	-0-	-315	-0-	49	2			Y	-0-			204
06	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-			204
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-			204
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	2	1	362	2	Y	-0-			204
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			204

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
CLUTE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	251050	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	10970 PERF. 9923 - 10792				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-			38
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-			38
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-			38
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-			38
08	744 N	383	-0-	-361	-0-	2	1	381	2	Y	-0-			38
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			38

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	252448	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	11160 PERF. 9978 - 10950				
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-			99
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			99
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			99
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			99
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	4	1	668	2	Y	-0-			99
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			99

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	253416	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	11975 PERF.10444 - 11767				
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-			97
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-			97
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-			97
07	496 N	352	-0-	-144	-0-	352	2			Y	-0-			97
08	527 N	477	-0-	-50	-0-	3	1	474	2	Y	-0-			97
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			97

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	253507	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	12018 PERF.10407 - 11760				
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1255	2	3	9	Y	3	3	8	13
05	1178 N	1076	-0-	-102	-0-	1075	2	1	9	Y	1	1	8	13
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-			13
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1502	2	3	9	Y	3	3	8	13
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	8	1	1300	2	Y	-0-			13
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT			13

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	254034	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	11175 PERF.10107 - 10993				
04	2340 N	1278	-0-	-1062	-0-	1275	2	3	9	Y	3	3	8	2
05	3100 N	3197	-0-	97	97	3196	2	1	9	Y	1	1	8	2
06	2728 X	2631	-0-	-97	-0-	2624	2	7	9	Y	6			8
07	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2885	2	6	9	Y	5	3	8	10
08	3193 X	2303	-0-	-890	-0-	14	1	2289	2	Y	-0-			10
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT			10

HILCORP ENERGY COMPANY PULLEN		386310												
		WELL #:		1 L	RRCID ->	095317	COMPL. DATE	05/09/1981	TOTAL DEPTH	10300 PERF. N/A				
04	480 N	329	-0-	-151	-0-	329	2			Y	-0-			33
05	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1910	2	37	9	Y	34	56	1	11
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-			11
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-			11
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-			11
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			11

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
OGLE		WELL #:		1	RRCID -> 220485		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-	20
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-	20
06	330 N	280	-0-	-50	-0-	280	2	N	-0-	20
07	372 N	297	-0-	-75	-0-	297	2	N	-0-	20
08	496 N	266	-0-	-230	-0-	266	2	N	-0-	20
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	20
JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME)				46338 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.				090870						
WILLINGHAM		WELL #:		1	RRCID -> 176910		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 16110 PERF.15262 - 15550	
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-
05	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	3	N	-0-	-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	-0-
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3	N	-0-	-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-	-0-
JOHN AMORUSO (BOSSIER)				46770 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038						
DODDS, R. L. JR.		WELL #:		1	RRCID -> 226331		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 16500 PERF.13670 - 15665	
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 226333		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921	
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	-0-
05	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2	N	-0-	-0-
06	3000 N	18666	-0-	15666	15666	18666	2	N	-0-	-0-
07	3100 N	15276	-0-	12176	27842	15276	2	N	-0-	-0-
08	3100 N	9568	-0-	6468	34310	9568	2	N	-0-	-0-
09	47442 X	13132	-0-	-34310	-0-	13132	2	N	-0-	-0-
AKINS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 226897		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387	
04	1050 N	325	-0-	-725	-0-	325	2	N	-0-	-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-	-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-	-0-
07	3100 N	3683	-0-	583	583	3683	2	N	-0-	-0-
08	1682 N	1099	-0-	-583	-0-	1099	2	N	-0-	-0-
09	300 N	94	-0-	-206	-0-	94	2	N	-0-	-0-
INGRAM, G. H. JR. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 226929		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886	
04	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2	N	-0-	-0-
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2	N	-0-	-0-
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2	N	-0-	-0-
07	1550 N	1288	-0-	-262	-0-	1288	2	N	-0-	-0-
08	1550 N	1352	-0-	-198	-0-	1352	2	N	-0-	-0-
09	1500 N	1257	-0-	-243	-0-	1257	2	N	-0-	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
MEADORS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226934		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3960 X	2573	-0-	-1387	-0-	2573 2	N	-0-	-0-
05	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783 2	N	-0-	-0-
06	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766 2	N	-0-	-0-
07	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	6987 2	N	-0-	-0-
08	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	6713 2	N	-0-	-0-
09	4770 X	4455	-0-	-315	-0-	4455 2	N	-0-	-0-
S. MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 228176		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930	
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	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
RUSSELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228876		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
BRUNETTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228877		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540	
04	9000 X	8348	-0-	-652	-0-	8348 2	N	-0-	-0-
05	9052 X	8662	-0-	-390	-0-	8662 2	N	-0-	-0-
06	8670 X	8389	-0-	-281	-0-	8389 2	N	-0-	-0-
07	8928 X	8799	-0-	-129	-0-	8799 2	N	-0-	-0-
08	8680 X	7898	-0-	-782	-0-	7898 2	N	-0-	-0-
09	8400 X	7615	-0-	-785	-0-	7615 2	N	-0-	-0-
BONNIE ANN		WELL #: 1		RRCID -> 229557		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229894		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569	
04	8730 X	4199	-0-	-4531	-0-	4199 2	N	-0-	-0-
05	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	9418 2	N	-0-	-0-
06	8730 X	4223	-0-	-4507	-0-	4223 2	N	-0-	-0-
07	8091 X	3543	-0-	-4548	-0-	3543 2	N	-0-	-0-
08	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	9723 2	N	-0-	-0-
09	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	9946 2	N	-0-	-0-
GLYNDA		WELL #: 2		RRCID -> 229923		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526	
04	2850 X	1585	-0-	-1265	-0-	1585 2	N	-0-	-0-
05	2945 X	992	-0-	-1953	-0-	992 2	N	-0-	-0-
06	2760 X	1387	-0-	-1373	-0-	1387 2	N	-0-	-0-
07	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2	N	-0-	-0-
08	1643 X	1579	-0-	-64	-0-	1579 2	N	-0-	-0-
09	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303 2	N	-0-	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231232		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027					
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
04	1680 N	668	-0-	-1012	-0-	668	2		N	-0-			-0-
05	1116 N	829	-0-	-287	-0-	829	2		N	-0-			-0-
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-
07	682 N	370	-0-	-312	-0-	370	2		N	-0-			-0-
08	837 N	702	-0-	-135	-0-	702	2		N	-0-			-0-
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
CORN, LOUISE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 231557	COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414					
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
REDDEN				WELL #: 1	RRCID -> 231848	COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801					
04	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2		N	-0-			-0-
05	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2		N	-0-			-0-
06	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2		N	-0-			-0-
07	3782 X	3768	-0-	-14	-0-	3768	2		N	-0-			-0-
08	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2		N	-0-			-0-
09	3720 X	262	-0-	-3458	-0-	262	2		N	-0-			-0-
SIMPSON, LEWIS				WELL #: 3	RRCID -> 231850	COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057					
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BRUNETTE, KIMBERLY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 231886	COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999					
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MEADORS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 233361	COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974					
04	540 N	279	-0-	-261	-0-	279	2		N	-0-			-0-
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-			-0-
06	510 N	401	-0-	-109	-0-	401	2		N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	806 N	185	-0-	-621	-0-	185	2		N	-0-			-0-
09	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	2		N	-0-			-0-
LAXSON				WELL #: 2	RRCID -> 233362	COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701					
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)				//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				//CONT.// 170038															
S. MCLEAN				WELL #: B 3		RRCID -> 234052		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16400		PERF.14838 - 16071					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
08		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
MCLEAN				WELL #: A 2		RRCID -> 234567		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15096		PERF. N/A							
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	21320					N	NO	RPT				-0-
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	21320					N	NO	RPT				-0-
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	21320					N	NO	RPT				-0-
07	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	21320					N	NO	RPT				-0-
08	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	21320					N	NO	RPT				-0-
09	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	21320					N	NO	RPT				-0-
MARTIN, MICHAEL UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 234570		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 16044		PERF.15435 - 15679							
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	55441					N	NO	RPT				-0-
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	55441					N	NO	RPT				-0-
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	55441					N	NO	RPT				-0-
07	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	55441					N	NO	RPT				-0-
08	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	55441					N	NO	RPT				-0-
09	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	55441					N	NO	RPT				-0-
MARTIN, MICHAEL UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 234572		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 17025		PERF.15410 - 15752							
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-
08		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
SIMPSON, LEWIS				WELL #: 1		RRCID -> 237277		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 16794		PERF.16069 - 16081							
04		88 N		88	-0-	-0-		-0-	88	2			N	-0-					-0-
05		62 N		44	-0-	-18		-0-	44	2			N	-0-					-0-
06		30 N	-0-	-0-	-0-	-30		-0-					N	-0-					-0-
07		93 N		25	-0-	-68		-0-	25	2			N	-0-					-0-
08		31 N		21	-0-	-10		-0-	21	2			N	-0-					-0-
09		10 N		10	-0-	-0-		-0-	10	2			N	-0-					-0-
MCLEAN				WELL #: A 2A		RRCID -> 238730		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16650		PERF.15307 - 15979					
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-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
CORN, LOUISE UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 240276		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 16800		PERF.15214 - 16502							
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-
08		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
SIMPSON, LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 241419		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
LAXSON				WELL #: 3	RRCID -> 241441	COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844		
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MCLEAN				WELL #: D 3	RRCID -> 241475	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514		
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MEADORS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 241477	COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
S. MCLEAN				WELL #: E 2	RRCID -> 241478	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
LAXSON				WELL #: 4	RRCID -> 241591	COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MCLEAN				WELL #: H 2	RRCID -> 242940	COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804		
04	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2	N	-0-	-0-
05	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2	N	-0-	-0-
06	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2	N	-0-	-0-
07	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2	N	-0-	-0-
08	5890 X	5610	-0-	-280	-0-	5610	2	N	-0-	-0-
09	5700 X	5037	-0-	-663	-0-	5037	2	N	-0-	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
RUSSELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243421		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MCLEAN		WELL #: D 2		RRCID -> 243457		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174						
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
RUSSELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243460		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551						
04	2250	X	401	-0-	-1849	-0-	401	2		N	-0-			-0-
05	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2		N	-0-			-0-
06	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	2		N	-0-			-0-
07	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8933	2		N	-0-			-0-
08	5425	X	4952	-0-	-473	-0-	4952	2		N	-0-			-0-
09	5760	X	2796	-0-	-2964	-0-	2796	2		N	-0-			-0-
DODDS, R. L. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 243462		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599						
04	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2		N	-0-			-0-
05	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	9599	2		N	-0-			-0-
06	8700	X	5966	-0-	-2734	-0-	5966	2		N	-0-			-0-
07	8990	X	5261	-0-	-3729	-0-	5261	2		N	-0-			-0-
08	9610	X	5922	-0-	-3688	-0-	5922	2		N	-0-			-0-
09	9300	X	9184	-0-	-116	-0-	9184	2		N	-0-			-0-
MCLEAN		WELL #: F 2		RRCID -> 243653		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778						
04	7770	X	6212	-0-	-1558	-0-	6212	2		N	-0-			-0-
05	8029	X	8020	-0-	-9	-0-	8020	2		N	-0-			-0-
06	6840	X	6207	-0-	-633	-0-	6207	2		N	-0-			-0-
07	7068	X	3760	-0-	-3308	-0-	3760	2		N	-0-			-0-
08	8029	X	3297	-0-	-4732	-0-	3297	2		N	-0-			-0-
09	7770	X	3159	-0-	-4611	-0-	3159	2		N	-0-			-0-
MEADORS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244317		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552						
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MCLEAN		WELL #: H 3		RRCID -> 244329		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703						
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
MCLEAN		WELL #: E 3		RRCID -> 244330		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490	
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 * * EOM BALANCE
04	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2		N -0- -0-
05	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2		N -0- -0-
06	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2		N -0- -0-
07	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2		N -0- -0-
08	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2		N -0- -0-
09	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2		N -0- -0-
MCLEAN		WELL #: D 4		RRCID -> 244331		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174	
04	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2		N -0- -0-
05	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2		N -0- -0-
06	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	2		N -0- -0-
07	9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	9797	2		N -0- -0-
08	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2		N -0- -0-
09	9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	9325	2		N -0- -0-
MCLEAN		WELL #: A 3		RRCID -> 244332		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642	
04	990 N	667	-0-	-323	-0-	667	2		N -0- -0-
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N -0- -0-
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N -0- -0-
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N -0- -0-
08	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1050	2		N -0- -0-
09	990 N	989	-0-	-1	-0-	989	2		N -0- -0-
CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244580		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170	
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-
HANHART UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244881		COMPL. DATE 00/00/2008		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248	
04	15600 X	14380	-0-	-1220	-0-	14380	2		N -0- -0-
05	16120 X	14862	-0-	-1258	-0-	14862	2		N -0- -0-
06	15270 X	15032	-0-	-238	-0-	15032	2		N -0- -0-
07	15624 X	15206	-0-	-418	-0-	15206	2		N -0- -0-
08	15066 X	14753	-0-	-313	-0-	14753	2		N -0- -0-
09	15030 X	14499	-0-	-531	-0-	14499	2		N -0- -0-
MCLEAN		WELL #: A 4		RRCID -> 244882		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-
MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 244949		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675	
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-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
MCLEAN		WELL #: F 1		RRCID -> 244964		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 16006		PERF.15768 - 15778						
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
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
05	651 N	494	-0-	-157	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	1178 N	605	-0-	-573	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN				WELL #:	4	RRCID -> 247458		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 15840		PERF.15792 - 15796				
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B"				WELL #:	3	RRCID -> 247467		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 16800		PERF.15948 - 16399				
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	600 N	529	-0-	-71	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	620 N	465	-0-	-155	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 247479		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 16318		PERF.15864 - 15870				
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLENE				WELL #:	4	RRCID -> 247480		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15026 - 15581				
04	34023 X	34023	-0-	-0-	-0-	34023	2			N	-0-					-0-
05	34325 X	34325	-0-	-0-	-0-	34325	2			N	-0-					-0-
06	32812 X	32812	-0-	-0-	-0-	32812	2			N	-0-					-0-
07	33478 X	33478	-0-	-0-	-0-	33478	2			N	-0-					-0-
08	30039 X	10620	-0-	-19419	-0-	10620	2			N	-0-					-0-
09	29070 X	4098	-0-	-24972	-0-	4098	2			N	-0-					-0-

CHARLENE				WELL #:	1	RRCID -> 247686		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15141 - 15718				
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN				WELL #:	E 4	RRCID -> 247880		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 15813		PERF.15380 - 15504				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	240 N	77	-0-	-163	-0-	77	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038														
MCLEAN			WELL #: E 1			RRCID -> 247881			COMPL. DATE 02/21/2009			TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REDDEN			WELL #: 3			RRCID -> 247931			COMPL. DATE 01/09/2008			TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581					
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCLEAN			WELL #: B 1			RRCID -> 248673			COMPL. DATE 07/31/2008			TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512					
04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
06	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	661	-0-	-858	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	1470	X	70	-0-	-1400	-0-	70	2			N	-0-					-0-
LAXSON			WELL #: 5			RRCID -> 250548			COMPL. DATE 10/16/2008			TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691					
04	28251	X	28251	-0-	-0-	-0-	28251	2			N	-0-					-0-
05	27980	X	27980	-0-	-0-	-0-	27980	2			N	-0-					-0-
06	27922	X	27922	-0-	-0-	-0-	27922	2			N	-0-					-0-
07	28659	X	28659	-0-	-0-	-0-	28659	2			N	-0-					-0-
08	27808	X	27808	-0-	-0-	-0-	27808	2			N	-0-					-0-
09	25383	X	25383	-0-	-0-	-0-	25383	2			N	-0-					-0-
MCLEAN			WELL #: D 1A			RRCID -> 250639			COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250					
04	7080	X	4390	-0-	-2690	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6821	-0-	-371	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
06	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
07	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6756	-0-	-64	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6829	-0-	-491	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
MCLEAN			WELL #: F 3			RRCID -> 250647			COMPL. DATE 02/25/2009			TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826					
04	9060	X	7753	-0-	-1307	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	7580	-0-	-1782	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	3444	-0-	-5046	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	866	-0-	-7907	-0-	866	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	1369	-0-	-7404	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
09	18655	X	18655	-0-	-0-	-0-	18655	2			N	-0-					-0-
MCLEAN			WELL #: H 1			RRCID -> 250980			COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765					
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 250984		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2			N	-0-			-0-
05		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2			N	-0-			-0-
06		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2			N	-0-			-0-
07		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2			N	-0-			-0-
08		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2			N	-0-			-0-
09		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2			N	-0-			-0-
KRAEMER ENTERPRISES LLC		WELL #: 1		RRCID -> 250985		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001						
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
S. MCLEAN		WELL #: C 1		RRCID -> 250987		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265						
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
REDDEN		WELL #: 5		RRCID -> 251910		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892						
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MCLEAN		WELL #: E 5		RRCID -> 252313		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710						
04	2400	X	1931	-0-	-469	-0-	1931 2			N	-0-			-0-
05	3472	X	2204	-0-	-1268	-0-	2204 2			N	-0-			-0-
06	3360	X	185	-0-	-3175	-0-	185 2			N	-0-			-0-
07	3472	X	817	-0-	-2655	-0-	817 2			N	-0-			-0-
08	2201	X	2119	-0-	-82	-0-	2119 2			N	-0-			-0-
09	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2			N	-0-			-0-
MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 252315		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602						
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830 2			N	-0-			-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878 2			N	-0-			-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825 2			N	-0-			-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921 2			N	-0-			-0-
08	651	N	565	-0-	-86	-0-	565 2			N	-0-			-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789 2			N	-0-			-0-
REDDEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252582		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710						
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 252695		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2			-0-
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2			-0-
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2			-0-
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2			-0-
08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2			-0-
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2			-0-
KIMBERLY BRUNETTE		WELL #: 2		RRCID -> 252700		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186	
04	28260 X	28260	-0-	-0-	-0-	28260 2			-0-
05	28169 X	28169	-0-	-0-	-0-	28169 2			-0-
06	25854 X	25854	-0-	-0-	-0-	25854 2			-0-
07	26350 X	23664	-0-	-2686	-0-	23664 2			-0-
08	26350 X	26255	-0-	-95	-0-	26255 2			-0-
09	25500 X	22728	-0-	-2772	-0-	22728 2			-0-
DODDS, R. L. JR. B		WELL #: 2		RRCID -> 253053		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
MCLEAN		WELL #: A 6		RRCID -> 253131		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448	
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2			-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2			-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2			-0-
07	434 N	354	-0-	-80	-0-	354 2			-0-
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2			-0-
09	480 N	422	-0-	-58	-0-	422 2			-0-
CHARLENE		WELL #: 3		RRCID -> 253526		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 254743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
LANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 254912		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038															
LOUISE CORN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 256023	COMPL. DATE 11/28/2009	TOTAL DEPTH 15875	PERF.13780	- 15676									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COULTER HOPPESS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256042	COMPL. DATE 11/28/2009	TOTAL DEPTH 18200	PERF.16517	- 17628									
04	25290	X	6629	-0-	-18661	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
05	26133	X	21180	-0-	-4953	-0-	21180	2			N	-0-					-0-
06	25290	X	23304	-0-	-1986	-0-	23304	2			N	-0-					-0-
07	21331	X	21331	-0-	-0-	-0-	21331	2			N	-0-					-0-
08	21173	X	20240	-0-	-933	-0-	20240	2			N	-0-					-0-
09	29953	X	29953	-0-	-0-	-0-	29953	2			N	-0-					-0-
DODDS, R. L. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 256047	COMPL. DATE 10/10/2009	TOTAL DEPTH 16800	PERF.14751	- 15829									
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCLEAN		WELL #: E 6		RRCID -> 256236	COMPL. DATE 12/13/2009	TOTAL DEPTH 16350	PERF.14913	- 16084									
04	3900	X	2052	-0-	-1848	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2677	-0-	-533	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2973	-0-	-344	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3023	-0-	-1007	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2884	-0-	-1016	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
S. MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 256246	COMPL. DATE 10/26/2009	TOTAL DEPTH 17570	PERF.15345	- 17010									
04	6150	X	5859	-0-	-291	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5220	-0-	-577	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4055	-0-	-1555	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5203	-0-	-842	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	3881	-0-	-2164	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5012	-0-	-838	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
KENWOOD (COTTON VALLEY LIME)		49003 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634															
BEDDINGFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 185453	COMPL. DATE 01/15/2002	TOTAL DEPTH 14700	PERF.	0 - 14354									
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
NASH WELL #: 1 RRCID -> 154327 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476														
04	4680 X	4539	-0-	-141	-0-	12	1	4527	2	N	-0-			-0-
05	4991 X	4741	-0-	-250	-0-	4741	2			N	-0-			-0-
06	4830 X	3846	-0-	-984	-0-	3846	2			N	-0-			-0-
07	4991 X	3942	-0-	-1049	-0-	3942	2			N	-0-			-0-
08	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-			-0-
09	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT			-0-
NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391														
04	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-			-0-
05	1333 X	1311	-0-	-22	-0-	1311	2			N	-0-			-0-
06	1290 X	353	-0-	-937	-0-	30	1	323	2	N	-0-			-0-
07	1333 X	1287	-0-	-46	-0-	252	1	1035	2	N	-0-			-0-
08	1302 X	1	-0-	-1301	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			-0-
KIRVIN (TRAVIS PEAK) 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
AP OPERATING, INC. 027049														
LANE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 174252 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 8440														
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414														
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) 49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE														
AP OPERATING, INC. 027049														
LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 290810 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7368 - 7431														
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY)				49699 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
GERRED, D.E.				WELL #:	1	RRCID -> 066795		COMPL. DATE 03/11/1976		TOTAL DEPTH 12161		PERF.10472 - 10486				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 202428		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 10787		PERF.10460 - 10618				
04	2550 N	2248	-0-	-302	-0-	2247	2	1	9	N	1					178
05	2449 N	2026	-0-	-423	-0-	1894	2	132	9	N	120	176	1			122
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2323	2	47	9	N	43					165
07	2325 N	2208	-0-	-117	-0-	2208	2			N	-0-					165
08	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2205	2	11	9	N	10					175
09	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					175

COLEMAN GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 202829		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 10938		PERF.10750 - 10764				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

COKER, ANN SNEED GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 211100		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10449 - 10626				
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 233533		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 10980		PERF.10608 - 10786				
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	310 N	78	-0-	-232	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, CLARA BARTON LEASE				WELL #:	1	RRCID -> 249216		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 10928		PERF.10553 - 10723				
04	5880 X	5875	-0-	-5	-0-	5831	2	44	9	N	40					193
05	6076 X	5923	-0-	-153	-0-	5886	2	37	9	N	34	190	1			37
06	6000 X	5584	-0-	-416	-0-	5584	2			N	-0-					37
07	6200 X	5709	-0-	-491	-0-	5709	2			N	-0-					37
08	6200 X	5821	-0-	-379	-0-	5819	2	2	9	N	2	2	8			37
09	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					37

LAC (RODESSA)				50473 370	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.				090870									
CORBY #2 GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 171878	COMPL. DATE 11/06/1998	TOTAL DEPTH 7987	PERF. 7952	-	7962			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3			Y	-0-			47
05	589 N	255	-0-	-334	-0-	255 3			Y	-0-			47
06	450 N	112	-0-	-338	-0-	112 3			Y	-0-			47
07	589 N	473	-0-	-116	-0-	473 3			Y	-0-			47
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3			Y	-0-			47
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	510 3	3 9		Y	3			50
CORBY #2 GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 179730	COMPL. DATE 10/02/2000	TOTAL DEPTH 7998	PERF. 7958	-	7966			
04	210 N	52	-0-	-158	-0-	52 3			Y	-0-			-0-
05	124 N	76	-0-	-48	-0-	76 3			Y	-0-			-0-
06	120 N	70	-0-	-50	-0-	70 3			Y	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3			Y	-0-			-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3			Y	-0-			-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3			Y	-0-			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
ELLIS "B"				WELL #: 2	RRCID -> 179494	COMPL. DATE 06/08/2000	TOTAL DEPTH 9504	PERF. 7968	-	7976			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LAC (RODESSA 8200)				50473 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.				090870									
CORBY #3 GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 177930	COMPL. DATE 05/01/1999	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8210	-	8216			
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3			N	-0-			-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3			N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3			N	-0-			-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3			N	-0-			-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3			N	-0-			-0-
LAKE TRINIDAD (RODESSA)				51599 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HENDERSON		
UNITED OIL & SHALE LLC				103207									
WARREN				WELL #: 1	RRCID -> 262316	COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL DEPTH 8219	PERF. 7116	-	7121			
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #: 5	RRCID -> 266402	COMPL. DATE 02/10/2012	TOTAL DEPTH 8930	PERF. 7020	-	7024			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA)														CNTY: HENDERSON	
UNITED OIL & SHALE LLC															
WAREING															
				//CONT.//	51599 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT					
				//CONT.//	103207										
				WELL #:	2	RRCID -> 267373				COMPL. DATE 06/30/2012				TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
LAKE WORTH (PENN. 5590)														CNTY: TARRANT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC															
HYDE-HICKMAN WEST															
				WELL #:	2	RRCID -> 253691				COMPL. DATE 07/16/2008				TOTAL DEPTH 8733 PERF. 4732 - 5629	
04	600 N	599	-0-	-1	-0-	599	2				N	-0-			-0-
05	682 N	556	-0-	-126	-0-	556	2				N	-0-			-0-
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2				N	-0-			-0-
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2				N	-0-			-0-
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2				N	-0-			-0-
09	660 N	576	-0-	-84	-0-	576	2				N	-0-			-0-
LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER)														CNTY: RAINS	
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.															
GENGE															
				WELL #:	1	RRCID -> 119833				COMPL. DATE 05/21/1985				TOTAL DEPTH 13382 PERF.12953 - 12993	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC															
FEENEY HILL GAS UNIT															
				WELL #:	1	RRCID -> 115427				COMPL. DATE 03/24/1989				TOTAL DEPTH 14055 PERF.13148 - 13236	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LIGNITE (COTTON VALLEY LIME)														CNTY: LEON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
HOLMES															
				WELL #:	1	RRCID -> 169539				COMPL. DATE 04/08/1998				TOTAL DEPTH 16260 PERF.15692 - 16027	
04	960 N	919	-0-	-41	-0-	23	1	896	2		N	-0-			-0-
05	992 N	942	-0-	-50	-0-	14	1	928	2		N	-0-			-0-
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	9	1	946	2		N	-0-			-0-
07	961 N	628	-0-	-333	-0-	6	1	622	2		N	-0-			-0-
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2				N	-0-			-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-						N	NO RPT			-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.)														53940 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
CRATON OPERATING LLC														186717									
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 174387		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 9341 - 9364	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
04	14B2	EXT	180	-0-	180	662			180	2					N	-0-						46	
05	14B2	EXT	81	-0-	81	743			81	2					N	-0-						46	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	743									N	-0-						46	
07		743 X	-0-	-0-	-743	-0-									N	-0-						46	
08		496 X	-0-	-0-	-496	-0-									N	-0-						46	
09		180 X	-0-	-0-	-180	-0-									N	-0-						46	
LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME														53940 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
CRATON OPERATING LLC														186717									
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 067152		COMPL. DATE 08/25/1975		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10966 - 11020	
04		780 N	344	-0-	-436	-0-			344	2					N	-0-						33	
05		341 N	319	-0-	-22	-0-			319	2					N	-0-						33	
06		450 N	335	-0-	-115	-0-			335	2					N	-0-						33	
07		299 N	299	-0-	-0-	-0-			299	2					N	-0-						33	
08		145 N	145	-0-	-0-	-0-			145	2					N	-0-						33	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						33	
JACKSON, M. L. ESTATE														WELL #: 1		RRCID -> 068169		COMPL. DATE 12/31/1975		TOTAL DEPTH 11106		PERF.10845 - 10878	
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-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
FORD, HUGH M.														WELL #: 2		RRCID -> 173431		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10928 - 10961	
04		2010 N	1432	-0-	-578	-0-			1432	2					N	-0-						212	
05		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-			2076	2					N	-0-						212	
06		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-			1895	2					N	-0-				190	1	22	
07		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-			1411	2			29	9	N	26						48	
08		637 N	637	-0-	-0-	-0-			585	2			52	9	N	47						95	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						95	
LONG LAKE (TRAVIS PEAK)														54664 721		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC														501130									
ALEXANDER, JOHN D.														WELL #: 1		RRCID -> 182897		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 9838		PERF. 9754 - 9784	
04		480 N	409	-0-	-71	-0-			408	2			1	9	N	1						100	
05		496 N	368	-0-	-128	-0-			367	2			1	9	N	1						101	
06		450 N	308	-0-	-142	-0-			307	2			1	9	N	1						102	
07		434 N	309	-0-	-125	-0-			308	2			1	9	N	1						103	
08		372 N	311	-0-	-61	-0-			310	2			1	9	N	1						104	
09		300 N	288	-0-	-12	-0-			287	2			1	9	N	1						105	
LOPER (BOSSIER)														54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.														090870									
BONNER														WELL #: 5		RRCID -> 212099		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10961 - 11203	
04		1410 N	1291	-0-	-119	-0-			1291	3					N	-0-						29	
05		1457 N	1132	-0-	-325	-0-			1132	3					N	-0-						29	
06		1290 N	1012	-0-	-278	-0-			1012	3					N	-0-						29	
07		1333 N	748	-0-	-585	-0-			748	3					N	-0-						29	
08		1147 N	935	-0-	-212	-0-			935	3					N	-0-						29	
09		1020 N	1010	-0-	-10	-0-			1010	3					N	-0-						29	

LOPER (BOSSIER)			//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE									
BRG LONE STAR LTD.			//CONT.//		090870															
BONNER			WELL #:		10	RRCID -> 226048		COMPL. DATE 12/11/2006			TOTAL	DEPTH 12297	PERF.11005	- 11943						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04		497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-			497 3			N	-0-						38
05		465 N	419	-0-	-46	-0-	-0-			419 3			N	-0-						38
06		450 N	344	-0-	-106	-0-	-0-			344 3			N	-0-						38
07		465 N	277	-0-	-188	-0-	-0-			277 3			N	-0-						38
08		434 N	418	-0-	-16	-0-	-0-			418 3			N	-0-						38
09		330 N	319	-0-	-11	-0-	-0-			319 3			N	-0-						38
BONNER			WELL #:		8	RRCID -> 246658		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL	DEPTH 12236	PERF.11817	- 12014						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903																	
LASMO-REYNOLDS LOPER			WELL #:		1	RRCID -> 161031		COMPL. DATE 07/21/2009			TOTAL	DEPTH 12500	PERF.10404	- 10798						
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BONNER, TOM			WELL #:		1	RRCID -> 181114		COMPL. DATE 01/16/2001			TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10626	- 10858						
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WOOD			WELL #:		1	RRCID -> 181356		COMPL. DATE 02/19/2001			TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10622	- 10784						
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WOLENS HEIRS			WELL #:		3	RRCID -> 188433		COMPL. DATE 01/16/2002			TOTAL	DEPTH 12150	PERF.10904	- 11094						
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LOPER (BOSSIER)			//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903													
BONNER, TOM			WELL #:		2	RRCID -> 189400		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10754 - 11024						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	05	06	07	08	09							N	-0-					-0-
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-0-	-0-																	

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
PYRAMID LAND		WELL #:		2	RRCID -> 191391		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10808 - 11046		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OSBORN		WELL #:		2	RRCID -> 192535		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10630 - 10750		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PYRAMID LAND		WELL #:		4	RRCID -> 193609		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 12084		PERF.10706 - 10966		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OSBORN		WELL #:		3	RRCID -> 194644		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10592 - 11864		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LOPER		WELL #:		4	RRCID -> 197305		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12025		PERF.10596 - 10854		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LOPER		WELL #:		5	RRCID -> 197389		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10554 - 10762		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BONNER, TOM		WELL #:		3	RRCID -> 197426		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10670 - 10914		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
PYRAMID LAND		WELL #:		5	RRCID -> 198156		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10740 - 10874	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
OSBORN		WELL #:		4	RRCID -> 200842		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 12103		PERF.10958 - 11076	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PYRAMID LAND		WELL #:		6	RRCID -> 201263		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12185		PERF.10940 - 11184	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
LOPER		WELL #:		6	RRCID -> 201521		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10520 - 10884	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WOOD		WELL #:		5	RRCID -> 202349		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10628 - 11861	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						27
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						27
BONNER, ANDY		WELL #:		2	RRCID -> 202749		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 12030		PERF.10848 - 11869	
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						57
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-						57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						57
07	736 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						57
08	68 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						57
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						57
WOOD		WELL #:		4	RRCID -> 202811		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 11960		PERF.10684 - 11752	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						34
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						34

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
BONNER, TOM		WELL #:		4	RRCID -> 202910		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10648 - 10844	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
OSBORN		WELL #:		6	RRCID -> 203653		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10630 - 10774	
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
OSBORN		WELL #:		5	RRCID -> 203887		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10659 - 11026	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PYRAMID LAND		WELL #:		8	RRCID -> 203911		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 12186		PERF.10990 - 11208	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WOOD		WELL #:		6	RRCID -> 205513		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 11945		PERF.10707 - 11756	
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	69	1	561 2	N	9	1 7	98
						10	9					
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	64	1	736 2	N	-0-		98
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	27	1	704 2	N	2	2 7	98
						2	9					
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	10	1	764 2	N	15		113
						17	9					
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	20	1	673 2	N	-0-		113
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT		113
PYRAMID LAND		WELL #:		9	RRCID -> 210441		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11018 - 11255	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOPER (BOSSIER)				//CONT.//	54876 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903														
LOPER				WELL #:	7	RRCID -> 212732		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 12032		PERF.10534 - 10831							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WOOD				WELL #:	7	RRCID -> 215754		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 11975		PERF.10828 - 10838							
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WOOD				WELL #:	8	RRCID -> 217706		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10702 - 10776							
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BONNER, ANDY				WELL #:	3	RRCID -> 217791		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 12227		PERF.11096 - 11160							
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WOOD				WELL #:	10	RRCID -> 217894		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 12075		PERF.11160 - 11210							
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WOOD				WELL #:	9	RRCID -> 218060		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10784 - 10958							
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOM BONNER				WELL #:	5	RRCID -> 218853		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10510 - 10814							
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LOPER (BOSSIER)			//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903										
WOOD			WELL #:		15	RRCID -> 218859		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 12228		PERF.10943 - 11019			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
WOOD			WELL #:		13	RRCID -> 219218		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 11907		PERF.10666 - 10770			
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
BONNER, ANDY			WELL #:		5	RRCID -> 219221		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 12155		PERF.10937 - 11038			
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
WOOD			WELL #:		2	RRCID -> 219817		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10782 - 10853			
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
BONNER, ANDY			WELL #:		4	RRCID -> 220215		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 12158		PERF.10965 - 11170			
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
WOOD			WELL #:		12	RRCID -> 220662		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 11948		PERF.10689 - 11521			
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
WOOD			WELL #:		14	RRCID -> 220690		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10666 - 10670			
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903												
WOOD		WELL #:		16	RRCID -> 221517		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11074							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE		* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOOD		WELL #:		17	RRCID -> 222487		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11083							
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOOD		WELL #:		11	RRCID -> 225543		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 12321 PERF.11112 - 11265							
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OSBORN		WELL #:		7	RRCID -> 230058		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12282 PERF.10743 - 11370							
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BONNER, TOM		WELL #:		6	RRCID -> 272351		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790							
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PYRAMID LAND		WELL #:		7	RRCID -> 276964		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 10641							
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER)											CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
PHILLIPS, JACK L. CO.																				
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT																				
WELL #: 1											RRCID -> 282155		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 11766		PERF.10420 - 11646			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
STROUD PETROLEUM, INC.											828082									
BONNER											WELL #: 1		RRCID -> 199233		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11080 - 11160	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
BONNER											WELL #: 2		RRCID -> 201527		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 12212		PERF.10945 - 11195	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
BONNER											WELL #: 3		RRCID -> 204549		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11003 - 11258	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
VALENCE OPERATING COMPANY											881167									
MITCHELL-WILLIAMS TRUST											WELL #: 1		RRCID -> 193277		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10910 - 11242	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
MITCHELL-WILLIAMS TRUST											WELL #: 2		RRCID -> 197936		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 12031		PERF.10878 - 11230	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
MITCHELL - WILLIAMS TRUST		WELL #:		3	RRCID -> 213584		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 12154		PERF.10976 - 11170	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)				54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.				090870								
BONNER		WELL #:		1	RRCID -> 198154		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11080 - 12082	
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-		32
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-		32
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-		32
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-		32
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-		32
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-		32

BONNER		WELL #:		2	RRCID -> 200673		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 12212		PERF.10945 - 12103	
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-		65
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-		65
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-		65
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-		65
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-		65
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-		65

BONNER		WELL #:		3	RRCID -> 203875		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11003 - 12092	
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-		57
05	775 N	679	-0-	-96	-0-	679	3		N	-0-		57
06	750 N	643	-0-	-107	-0-	643	3		N	-0-		57
07	775 N	448	-0-	-327	-0-	448	3		N	-0-		57
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-		57
09	630 N	562	-0-	-68	-0-	562	3		N	-0-		57

BONNER		WELL #:		4	RRCID -> 207237		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 12203		PERF.11729 - 11980	
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3		N	-0-		34
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-		34
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-		34
07	930 N	722	-0-	-208	-0-	722	3		N	-0-		34
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3		N	-0-		34
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-		34

BONNER		WELL #:		5	RRCID -> 209661		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11764 - 11960	
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. BONNER				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54876 225 090870 7	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
						RRCID ->	220490	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.10996	-	11220				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-		-0-	653	3			N	-0-					23
05	589	N	538	-0-	-51	-0-		-0-	538	3			N	-0-					23
06	570	N	520	-0-	-50	-0-		-0-	520	3			N	-0-					23
07	589	N	356	-0-	-233	-0-		-0-	356	3			N	-0-					23
08	527	N	434	-0-	-93	-0-		-0-	434	3			N	-0-					23
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-		-0-	736	3			N	-0-					23
BONNER					WELL #:	6	RRCID ->	220513	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11011	-	11964			
04	1200	N	1137	-0-	-63	-0-		-0-	1137	3			N	-0-					37
05	1240	N	996	-0-	-244	-0-		-0-	996	3			N	-0-					37
06	1080	N	635	-0-	-445	-0-		-0-	635	3			N	-0-					37
07	1178	N	658	-0-	-520	-0-		-0-	658	3			N	-0-					37
08	992	N	717	-0-	-275	-0-		-0-	717	3			N	-0-					37
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-		-0-	918	3			N	-0-					37
BONNER					WELL #:	9	RRCID ->	224810	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.11000	-	12060			
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-		-0-	264	3			N	-0-					41
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-		-0-	245	3			N	-0-					41
06	210	N	58	-0-	-152	-0-		-0-	58	3			N	-0-					41
07	279	N	162	-0-	-117	-0-		-0-	162	3			N	-0-					41
08	248	N	39	-0-	-209	-0-		-0-	39	3			N	-0-					41
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-		-0-	138	3			N	-0-					41
BONNER					WELL #:	8	RRCID ->	246657	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL	DEPTH	12236	PERF.10723	-	10814			
04	180	N	166	-0-	-14	-0-		-0-	166	3			N	-0-					59
05	186	N	128	-0-	-58	-0-		-0-	128	3			N	-0-					59
06	180	N	138	-0-	-42	-0-		-0-	138	3			N	-0-					59
07	186	N	84	-0-	-102	-0-		-0-	84	3			N	-0-					59
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-		-0-	167	3			N	-0-					59
09	150	N	90	-0-	-60	-0-		-0-	90	3			N	-0-					59
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LOPER					WELL #:	220903 2	RRCID ->	172505	COMPL. DATE	12/14/1998	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11547	-	11720			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
WOOD					WELL #:	1	RRCID ->	183882	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10622	-	11628			
04	90	N	54	-0-	-36	-0-		-0-	6	1	48	2	N	-0-					83
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-		-0-	19	1	219	2	N	-0-					83
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-		-0-	18	1	472	2	N	-0-					83
07	62	N	29	-0-	-33	-0-		-0-	29	2			N	-0-					83
08	124	N	67	-0-	-57	-0-		-0-	2	1	65	2	N	-0-					83
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-		-0-					N	NO RPT					83

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOLENS HEIRS				//CONT.// WELL #:	54876 225 220903 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 185379	CAPACITY COMPL. DATE 03/22/2002				TOTAL	DEPTH	12150	PERF.10904 - 11916	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		363 N	363	-0-	-0-	-0-	40 1	323 2	N	-0-					129
05		372 N	372	-0-	-0-	-0-	30 1	342 2	N	-0-					129
06		365 N	365	-0-	-0-	-0-	14 1	350 2	N	1		1 7			129
							1 9								
07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	5 1	381 2	N	-0-					129
08		384 N	384	-0-	-0-	-0-	11 1	373 2	N	-0-					129
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT					129
BONNER, ANDY				WELL #:	1	RRCID -> 187939	COMPL. DATE 04/27/2002				TOTAL	DEPTH	12075	PERF.10840 - 11924	
04		604 N	604	-0-	-0-	-0-	63 1	515 2	N	24		1 7			120
							26 9								
05		584 N	584	-0-	-0-	-0-	46 1	538 2	N	-0-					120
06		404 N	404	-0-	-0-	-0-	15 1	388 2	N	1		1 7			120
							1 9								
07		298 N	298	-0-	-0-	-0-	4 1	294 2	N	-0-					120
08		645 N	645	-0-	-0-	-0-	18 1	627 2	N	-0-					120
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT					120
BONNER, TOM				WELL #:	2	RRCID -> 189259	COMPL. DATE 11/22/2002				TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10754 - 11870	
04		3510 X	2887	-0-	-623	-0-	340 1	2529 2	N	16		2 7			42
							18 9								
05		2821 X	2765	-0-	-56	-0-	248 1	2514 2	N	3					45
							3 9								
06		1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	100 1	1809 2	N	12		5 7			52
							13 9								
07		2976 X	2552	-0-	-424	-0-	63 1	2480 2	N	8					60
							9 9								
08		2976 X	2734	-0-	-242	-0-	109 1	2625 2	N	-0-					60
09		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			N	NO RPT					60
OSBORN				WELL #:	1	RRCID -> 189502	COMPL. DATE 03/09/2003				TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10732 - 11158	
04		5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	625 1	5104 2	N	12		2 7			40
							13 9								
05		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	454 1	5258 2	N	2					42
							2 9								
06		4410 X	4215	-0-	-195	-0-	156 1	4033 2	N	24		8 7			58
							26 9								
07		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	62 1	4861 2	N	-0-					58
08		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	148 1	5022 2	N	5					63
							6 9								
09		4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-			N	NO RPT					63
LOPER				WELL #:	3	RRCID -> 190495	COMPL. DATE 07/03/2003				TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10660 - 11712	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					85
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					85
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					85
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					85
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					85
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					85

LOPER (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	54876 225	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903														
PYRAMID LAND				WELL #:	3	RRCID -> 190644		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL	DEPTH	11996	PERF.10858	- 11860					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
PYRAMID LAND				WELL #:	2	RRCID -> 190927		COMPL. DATE 11/03/2002		TOTAL	DEPTH	12005	PERF.10808	- 11840					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	747							N	-0-				21
05	747	X	-0-	-0-	-0-	-747	-0-							N	-0-				21
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				21
OSBORN				WELL #:	2	RRCID -> 191143		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10630	- 11744					
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	-0-	56	1	457	2	N	-0-						27
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	488	2	N	-0-						27
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	268	2	N	1	1	7				27
								1	9										
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					N	-0-						27
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					N	-0-						27
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-					N	NO RPT						27
HOLLOWAY, J. GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 192431		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL	DEPTH	11806	PERF.11502	- 11512					
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
BONNER, TOM				WELL #:	3	RRCID -> 193606		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10670	- 11692					
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	1675	2	N	10	2	7	1	8		67
								11	9										
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	1646	2	N	6						73
								7	9										
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1257	2	N	18	4	7				87
								20	9										
07	1674	N	844	-0-	-830	-0-	-0-	11	1	833	2	N	-0-						87
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	2568	2	N	-0-						87
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-	-0-					N	NO RPT						87
PYRAMID LAND				WELL #:	4	RRCID -> 193608		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL	DEPTH	12084	PERF.10706	- 11874					
04	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	-0-	1527	1	10265	2	N	141	10	7	1	8		324
								155	9										
05	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	-0-	1197	1	10628	2	N	110	194	1				240
								121	9										
06	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	-0-	599	1	10578	2	N	254	180	1	23	7		291
								279	9										
07	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	-0-	433	1	12036	2	N	69	183	1				177
								76	9										
08	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	-0-	649	1	12542	2	N	3						180
								3	9										
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-	-0-					N	NO RPT						180

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LOPER				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54876 225 220903 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
						RRCID ->	194638	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL	DEPTH	12025	PERF.10854	-	11690		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	154	1	1009	2	N	3	1	7			112
							3	9									
05	1209	N	889	-0-	-320	-0-	98	1	780	2	N	10					122
							11	9									
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	55	1	653	2	N	2	2	7			122
							2	9									
07	1209	N	933	-0-	-276	-0-	42	1	891	2	N	-0-					122
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	59	1	953	2	N	5					127
							6	9									
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					127
PYRAMID LAND				WELL #:	5	RRCID ->	194645	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.10740	-	11790		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
WOOD				WELL #:	4	RRCID ->	196274	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL	DEPTH	11960	PERF.11542	-	11752		
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOPER				WELL #:	5	RRCID ->	197283	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10554	-	11650		
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	161	1	1068	2	N	6	1	7	1	8	67
							7	9									
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	138	1	1234	2	N	8					75
							9	9									
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	74	1	1144	2	N	3	3	7			75
							3	9									
07	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	46	1	1200	2	N	2					77
							2	9									
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	71	1	1357	2	N	8					85
							9	9									
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					85
BONNER, ANDY				WELL #:	2	RRCID ->	197709	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL	DEPTH	12030	PERF.11675	-	11869		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOOD				WELL #:	5	RRCID ->	199248	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.11489	-	11861		
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD			//CONT.// 54876 225 //CONT.// 220903 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
			RRCID -> 200353			COMPL. DATE 07/21/2002			TOTAL DEPTH 11946			PERF.11500 - 11820					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PYRAMID LAND																	
			WELL #: 6			RRCID -> 200622			COMPL. DATE 03/27/2004			TOTAL DEPTH 12185			PERF.10940 - 11942		
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					47	
05	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					47	
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	N	-0-					47	
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					47	
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					47	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					47	
LOPER																	
			WELL #: 6			RRCID -> 201508			COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 12050			PERF.10520 - 11624		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47	
PYRAMID LAND																	
			WELL #: 8			RRCID -> 202427			COMPL. DATE 07/31/2004			TOTAL DEPTH 12186			PERF.10990 - 12096		
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	135	1	856	2	N	1	1	7			84	
05	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	109	1	902	2	N	-0-					84	
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	63	1	849	2	N	2	2	7			84	
07	1023 N	908	-0-	-115	-0-	42	1	866	2	N	-0-					84	
08	1023 N	866	-0-	-157	-0-	55	1	811	2	N	-0-					84	
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					84	
HOLLOWAY, J. GAS UNIT																	
			WELL #: 2			RRCID -> 202481			COMPL. DATE 06/01/2004			TOTAL DEPTH 11895			PERF.11461 - 11716		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BONNER, TOM																	
			WELL #: 4			RRCID -> 202909			COMPL. DATE 05/14/2004			TOTAL DEPTH 12000			PERF.10648 - 11671		
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	113	1	921	2	N	-0-					119	
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	125	1	1452	2	N	10					129	
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	36	1	928	2	N	4	2	7			131	
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	19	1	1514	2	N	4	36	1			99	
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	44	1	1497	2	N	-0-					99	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					99	

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC OSBORN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54876 225 220903 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	203873	COMPL.	DATE	06/29/2004	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10659	- 11750				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	630	N	622	-0-	-8	-0-			67	1	545	2	N	9	1	8			80
									10	9									
05	651	N	634	-0-	-17	-0-			50	1	584	2	N	-0-					80
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-			25	1	642	2	N	1	1	7			80
									1	9									
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-			10	1	792	2	N	2					82
									2	9									
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-			23	1	775	2	N	-0-					82
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-							N	NO RPT					82
WOOD					WELL #:	6	RRCID ->	203905	COMPL.	DATE	07/09/2004	TOTAL	DEPTH	11945	PERF.11552	- 11756			
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
ROBINSON, J. UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	203975	COMPL.	DATE	07/19/2004	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.11777	- 11965			
04	690	N	671	-0-	-19	-0-			72	1	591	2	N	7	1	7	1	8	155
									8	9									
05	713	N	676	-0-	-37	-0-			53	1	615	2	N	7					162
									8	9									
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-			24	1	630	2	N	7	2	7			167
									8	9									
07	682	N	520	-0-	-162	-0-			6	1	506	2	N	7	151	1			23
									8	9									
08	682	N	220	-0-	-462	-0-			6	1	214	2	N	-0-					23
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-							N	NO RPT					23
PYRAMID LAND					WELL #:	9	RRCID ->	210440	COMPL.	DATE	03/19/2005	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.11844	- 11954			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					27
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					27
LOPER					WELL #:	7	RRCID ->	215142	COMPL.	DATE	08/16/2005	TOTAL	DEPTH	12032	PERF.10534	- 11738			
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-			201	1	1640	2	N	1	1	7			157
									1	9									
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-			131	1	1521	2	N	-0-					157
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-			47	1	1209	2	N	8	3	7			162
									9	9									
07	1891	N	1563	-0-	-328	-0-			20	1	1541	2	N	2					164
									2	9									
08	1643	N	1455	-0-	-188	-0-			42	1	1412	2	N	1					165
									1	9									
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-							N	NO RPT					165

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC J. HOLLOWAY GAS UNIT			//CONT.// 54876 225 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 215154		CAPACITY COMPL. DATE 01/01/2005				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568								
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WOOD					WELL #:	7	RRCID -> 215752	COMPL. DATE 07/19/2005				TOTAL DEPTH 11975		PERF.10828 - 11820					
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	920	2	N	1	1	7				-0-
								1	9										
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	949	2	N	-0-						-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	440	2	N	2	2	7				-0-
								2	9										
07	403	N	1	-0-	-402	-0-	-0-	1	2			N	-0-						-0-
08	403	N	7	-0-	-396	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-	7	2			N	NO RPT						-0-
BONNER, TOM					WELL #:	1	RRCID -> 216735	COMPL. DATE 10/11/2007				TOTAL DEPTH 12000		PERF.10626 - 11561					
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-						43
05	9	N	3	-0-	-6	-0-	-0-	3	2			N	-0-						43
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-						43
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-						43
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-						43
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-					N	NO RPT						43
WOOD					WELL #:	8	RRCID -> 217705	COMPL. DATE 08/11/2005				TOTAL DEPTH 11950		PERF.10702 - 11719					
04	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	-0-	334	1	2486	2	N	2	1	7	1	8		30
								2	9										
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	1056	2	N	-0-						30
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1041	2	N	2	2	7				30
								2	9										
07	2790	N	995	-0-	-1795	-0-	-0-	43	1	938	2	N	13						43
								14	9										
08	1178	N	977	-0-	-201	-0-	-0-	58	1	917	2	N	2						45
								2	9										
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	-0-					N	NO RPT						45
BONNER, ANDY					WELL #:	3	RRCID -> 217789	COMPL. DATE 08/30/2005				TOTAL DEPTH 12227		PERF.10576 - 12016					
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-						50
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	-0-	4	2			N	-0-						50
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	N	-0-						50
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	-0-	4	2			N	-0-						50
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-						50
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-					N	NO RPT						50

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD				//CONT.// 54876 225 //CONT.// 220903 WELL #: 10	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				RRCID -> 217895	COMPL. DATE 10/24/2005	TOTAL	DEPTH 12075	PERF.11160	- 11954				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	341 1 3 9	2542 2	N	3	2 7	1 8	205	
05	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	199 1	1949 2	N	-0-			205	
06	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	97 1 9 9	1747 2	N	8	183 1	8 7	22	
07	2635 N	1753	-0-	-882	-0-	53 1 6 9	1694 2	N	5			27	
08	2139 N	1678	-0-	-461	-0-	78 1 23 9	1577 2	N	21			48	
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			48	
WOOD				WELL #: 9	RRCID -> 218062	COMPL. DATE 12/12/2005	TOTAL	DEPTH 12100	PERF.10784	- 11846			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65	
WOOD				WELL #: 13	RRCID -> 218659	COMPL. DATE 03/23/2006	TOTAL	DEPTH 11907	PERF.10666	- 11778			
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	219 1 2 9	1547 2	N	2	2 7		150	
05	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	170 1	1615 2	N	-0-			150	
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	67 1 4 9	961 2	N	4	4 7		150	
07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	51 1	1586 2	N	-0-			150	
08	1581 N	1413	-0-	-168	-0-	71 1	1342 2	N	-0-			150	
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT			150	
TOM BONNER				WELL #: 5	RRCID -> 218854	COMPL. DATE 03/23/2006	TOTAL	DEPTH 11900	PERF.10510	- 11596			
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	114 1 1 9	682 2	N	1	1 7		54	
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	96 1	749 2	N	-0-			54	
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	48 1 2 9	460 2	N	2	2 7		54	
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			54	
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			54	
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			54	
WOOD				WELL #: 15	RRCID -> 218860	COMPL. DATE 03/28/2006	TOTAL	DEPTH 12228	PERF.10943	- 11925			
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	31 1	250 2	N	-0-			20	
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	22 1	256 2	N	-0-			20	
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	9 1 1 9	243 2	N	1	1 7		20	
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	3 1	244 2	N	-0-			20	
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	7 1	246 2	N	-0-			20	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			20	
BONNER, ANDY				WELL #: 5	RRCID -> 219220	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL	DEPTH 12155	PERF.10937	- 11913			
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD												CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 54876 225 //CONT.// 220903 WELL #: 2												NON-ASSOCIATED			
RRCID -> 219816												CAPACITY			
COMPL. DATE 04/24/2006												TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	215	1	1509	2	N	2	2	7		117
05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	161	1	1508	2	N	-0-				117
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	55	1	659	2	N	3	3	7		117
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	3	9	797	2	N	-0-				117
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	48	1	567	2	N	-0-				117
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT				117
BONNER, ANDY												WELL #: 4			
RRCID -> 220213												COMPL. DATE 09/26/2005			
TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766															
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				77
J. WATSON												WELL #: 1			
RRCID -> 220467												COMPL. DATE 07/05/2006			
TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779															
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-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WOOD												WELL #: 12			
RRCID -> 220661												COMPL. DATE 05/30/2006			
TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521															
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	37	1	304	2	N	-0-				67
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	N	-0-				67
06	360 N	242	-0-	-118	-0-	9	1	232	2	N	1	1	7		67
07	341 N	192	-0-	-149	-0-	1	9	190	2	N	-0-				67
08	279 N	94	-0-	-185	-0-	2	1	91	2	N	-0-				67
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	3	1			N	NO RPT				67
WOOD												WELL #: 14			
RRCID -> 220689												COMPL. DATE 04/08/2006			
TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756															
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	179	1	1218	2	N	14	163	1	1	42
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	15	9	1457	2	N	1				43
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1	9	1417	2	N	3	3	7		43
07	1457 N	1441	-0-	-16	-0-	3	9	1392	2	N	-0-				43
08	1457 N	1360	-0-	-97	-0-	49	1	1289	2	N	2				45
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-	69	1			N	NO RPT				45
J. HOLLOWAY GAS UNIT												WELL #: 8			
RRCID -> 221091												COMPL. DATE 05/15/2006			
TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561															
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903										
J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:		7	RRCID -> 221379		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11628 - 11636			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

WOOD				WELL #:		16	RRCID -> 221516		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 12180		PERF.10920 - 11947			
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	74	1	603	2	N	-0-				127	
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	60	1	693	2	N	-0-				127	
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	24	1	628	2	N	1	1 7			127	
						1	9									
07	713 N	681	-0-	-32	-0-	9	1	672	2	N	-0-				127	
08	744 N	588	-0-	-156	-0-	17	1	571	2	N	-0-				127	
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT				127	

WOOD				WELL #:		17	RRCID -> 222485		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10909 - 11913			
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	55	1	445	2	N	-0-				74	
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	40	1	468	2	N	-0-				74	
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	284	2	N	1	1 7			74	
						1	9									
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	7	1	580	2	N	-0-				74	
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	15	1	500	2	N	-0-				74	
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT				74	

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:		9	RRCID -> 222491		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 12130		PERF.11707 - 11919			
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:		11	RRCID -> 222665		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 12370		PERF.11929 - 12139			
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

WOOD				WELL #:		11	RRCID -> 225542		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 12321		PERF. 0 - 11930			
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-						N	-0-			62	
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-						N	-0-			62	
06	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	91	1	2344	2	N	-0-				62	
07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	29	1	2263	2	N	-0-				62	
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	31	1	1051	2	N	-0-				62	
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-						N	NO RPT			62	

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587														
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	178	1	1212 2	N	6	1 7		159	
						7	9							
05	1705 N	1311	-0-	-394	-0-	133	1	1178 2	N	-0-			159	
06	1770 N	1420	-0-	-350	-0-	81	1	1327 2	N	11	3 7		167	
						12	9							
07	1457 N	1359	-0-	-98	-0-	48	1	1308 2	N	3			170	
						3	9							
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	72	1	1373 2	N	-0-			170	
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-				N	NO RPT			170	
PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 252327 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922														
04	330 N	230	-0-	-100	-0-	25	1	205 2	N	-0-			-0-	
05	310 N	235	-0-	-75	-0-	19	1	216 2	N	-0-			-0-	
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67 2	N	-0-			-0-	
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-	
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-	
BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708														
04	3690 X	3288	-0-	-402	-0-	385	1	2899 2	N	4	3 7	1 8	107	
						4	9							
05	3565 X	2881	-0-	-684	-0-	258	1	2623 2	N	-0-			107	
06	3300 X	2260	-0-	-1040	-0-	113	1	2140 2	N	6	6 7		107	
						7	9							
07	3410 X	2668	-0-	-742	-0-	64	1	2595 2	N	8			115	
						9	9							
08	3410 X	2813	-0-	-597	-0-	111	1	2700 2	N	2			117	
						2	9							
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-				N	NO RPT			117	
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109														
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281665 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646														
04	7830 X	6127	-0-	-1703	-0-	5976	2	151 9	N	137	190 1		82	
05	6479 X	5464	-0-	-1015	-0-	5411	2	53 9	N	48			130	
06	8640 X	4875	-0-	-3765	-0-	4864	2	11 9	N	10			140	
07	8928 X	2797	-0-	-6131	-0-	2789	2	8 9	N	7			147	
08	8928 X	4023	-0-	-4905	-0-	4004	2	19 9	N	17			164	
09	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	7300	2	14 9	N	13			177	

LOPER (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY					881167											
MITCHELL-WILLIAMS TRUST			WELL #:		1	RRCID -> 193278		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL	DEPTH 12100	PERF.10910	- 11910			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				54
MITCHELL-WILLIAMS TRUST			WELL #:		2	RRCID -> 197935		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL	DEPTH 12031	PERF.10878	- 11860			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
MITCHELL - WILLIAMS TRUST			WELL #:		3	RRCID -> 213583		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL	DEPTH 12154	PERF.10680	- 11930			
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-				84
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-				84
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	-0-	110	2		Y	-0-				84
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	-0-	128	2		Y	-0-				84
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-				84
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-				84
LUNA (PETTIT)					55712 260	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
CURRY "A"			WELL #:		1	RRCID -> 183538		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL	DEPTH 10775	PERF. 8201	- 8266			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
KNIGHT 'A'			WELL #:		1	RRCID -> 273316		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL	DEPTH 10758	PERF. 8288	- 8432			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LUNA (TRAVIS PEAK)					55712 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
KNIGHT A			WELL #:		1	RRCID -> 162481		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL	DEPTH 10758	PERF. 8754	- 8829			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LUNA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		55712 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KNIGHT B		WELL #:		1	RRCID -> 162558		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 8726 - 8740			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KNIGHT A					WELL #:	2	RRCID -> 173705		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 8854		PERF. 8787 - 8793	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MALAKOFF, SOUTH (PETTIT)				56882 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON					
BRG LONE STAR LTD.				090870										
CARTER GU #1				WELL #:	1	RRCID -> 113276		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8151 - 8255		
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			160
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			160
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-			160
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-			160
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			160
09	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-			160
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
EVERETT				WELL #:	2	RRCID -> 272079		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8156 - 8330		
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	36	1	937	2	N	-0-			-0-
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	91	1	869	2	N	-0-			-0-
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	70	1	805	2	N	-0-			-0-
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	118	1	769	2	N	-0-			-0-
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	8	1	813	2	N	-0-			-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-
MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)				56882 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
BRG LONE STAR LTD.				090870										
GLADNEY #3 GU				WELL #:	3LT	RRCID -> 015454		COMPL. DATE 06/19/1961		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 8656 - 8826		
04	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2109	3	54	9	N	49			112
05	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2286	3	22	9	N	20			132
06	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2679	3	66	9	N	60			192
07	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3168	3	45	9	N	41	173	1	60
08	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5577	3	91	9	N	83			143
09	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	4996	3	120	9	N	109	175	1	77
PHILLIPS GU #1				WELL #:	1	RRCID -> 075457		COMPL. DATE 02/17/1978		TOTAL DEPTH 8856		PERF. 8588 - 8853		
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-			21
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-			21
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-			21
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			21
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			21
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-			21

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		56882 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
BRG LONE STAR LTD.				//CONT.//		090870												
DEARMAN SWD				WELL #:		1 S	RRCID ->	080924	COMPL. DATE	02/01/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4665	-	4718			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
THOMPSON "J" GU					WELL #:	1	RRCID ->	093526	COMPL. DATE	05/17/1982	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9028	-	9269			
04		1955 X	1955	-0-	-0-	-0-		1955	3			N	-0-					-0-
05		1901 X	1901	-0-	-0-	-0-		1901	3			N	-0-					-0-
06		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-		2368	3			N	-0-					-0-
07		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-		2607	3			N	-0-					-0-
08		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-		4121	3			N	-0-					-0-
09		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-		3803	3			N	-0-					-0-
CARTER GU #1					WELL #:	3	RRCID ->	144383	COMPL. DATE	12/26/1992	TOTAL DEPTH	10219	PERF. 8383	-	8534			
04		510 N	328	-0-	-182	-0-		328	3			N	-0-					-0-
05		279 N	275	-0-	-4	-0-		275	3			N	-0-					-0-
06		369 N	369	-0-	-0-	-0-		369	3			N	-0-					-0-
07		341 N	206	-0-	-135	-0-		206	3			N	-0-					-0-
08		404 N	404	-0-	-0-	-0-		404	3			N	-0-					-0-
09		360 N	329	-0-	-31	-0-		329	3			N	-0-					-0-
PHILLIPS GU #1					WELL #:	2	RRCID ->	152810	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 8402	-	8708			
04		770 N	770	-0-	-0-	-0-		770	3			N	-0-					-0-
05		642 N	642	-0-	-0-	-0-		642	3			N	-0-					-0-
06		690 N	675	-0-	-15	-0-		675	3			N	-0-					-0-
07		783 N	783	-0-	-0-	-0-		783	3			N	-0-					-0-
08		703 N	703	-0-	-0-	-0-		703	3			N	-0-					-0-
09		690 N	666	-0-	-24	-0-		666	3			N	-0-					-0-
PHILLIPS GU #1					WELL #:	3	RRCID ->	180259	COMPL. DATE	10/19/2000	TOTAL DEPTH	9324	PERF. 8542	-	8745			
04		1860 N	1593	-0-	-267	-0-		1593	3			N	-0-					-0-
05		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-		1333	3			N	-0-					-0-
06		1860 N	1573	-0-	-287	-0-		1573	3			N	-0-					-0-
07		1643 N	1392	-0-	-251	-0-		1392	3			N	-0-					-0-
08		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-		1541	3			N	-0-					-0-
09		1560 N	1397	-0-	-163	-0-		1397	3			N	-0-					-0-
CARTER GU #1					WELL #:	5	RRCID ->	200141	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	9466	PERF. 8682	-	9376			
04		360 N	233	-0-	-127	-0-		233	3			N	-0-					35
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-		195	3			N	-0-					35
06		330 N	222	-0-	-108	-0-		222	3			N	-0-					35
07		248 N	151	-0-	-97	-0-		151	3			N	-0-					35
08		186 N	170	-0-	-16	-0-		170	3			N	-0-					35
09		210 N	140	-0-	-70	-0-		140	3			N	-0-					35

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		56882 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566						
CARTER GU #1		WELL #:		4	RRCID -> 183576		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

JACKSON, WL		WELL #:		1	RRCID -> 225717		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ELEON OPERATORS, LLC		247722								
HUSTEAD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 076533		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786	
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	1	N	-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	1	N	-0-
06	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	1	N	-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1	N	-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT

SOUTH HUSTEAD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 080595		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

DEARMAN UNIT -C-		WELL #:		1U	RRCID -> 093555		COMPL. DATE 01/08/1981		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736	
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	1	N	-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	1	N	-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	1	N	-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1	N	-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	1	N	-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT

DE ARMAN "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 280239		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872														
CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		43
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		43
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		43
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		43
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		43
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		43
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818														
FLAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590														
04	14B2	EXT	52	-0-	52	102	52	1			N	-0-		248
05	14B2	EXT	56	-0-	56	158	56	1			N	-0-		248
06	14B2	EXT	51	-0-	51	209	51	1			N	-0-		248
07	14B2	EXT	56	-0-	56	265	56	1			N	-0-		248
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	265					N	NO RPT		248
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	265					N	NO RPT		248
MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
AP OPERATING, INC. 027049														
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT		-0-
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588														
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	415	-0-	415	415	415	2			Y	-0-		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	415					Y	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	415					Y	NO RPT		-0-
LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578														
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	689	-0-	689	689	689	2			Y	-0-		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT		-0-
LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576														
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		47
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		47
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		47
07	DLQ	G-10	67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-		47
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT		47
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT		47

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049														
LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	1682	-0-	1682	1682	1682	2			Y	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1682					Y	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1682					Y	NO RPT			-0-
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639														
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	405	-0-	405	405	405	2			Y	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	405					Y	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	405					Y	NO RPT			-0-
LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594														
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614														
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588														
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	651	-0-	651	651	651	2			Y	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	651					Y	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	651					Y	NO RPT			-0-
ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796														
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	469	-0-	469	469	469	2			Y	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	469					Y	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	469					Y	NO RPT			-0-
T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654														
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	207	-0-	207	207	207	2			Y	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	207					Y	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	207					Y	NO RPT			-0-

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MANZIKERT													57277 075 220903			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ROBERTSON					
													WELL #: 1			RRCID -> 162646			COMPL. DATE 05/01/1996			TOTAL DEPTH 15100			PERF.14501 - 14790		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
04		3441 R	3441	-0-	-0-	-0-	-0-			3441 2			N		-0-						-0-						
05		3379 #	2731	-0-	-648	-0-	-0-			2731 2			N		-0-						-0-						
06		3270 #	873	-0-	-2397	-0-	-0-			17 1	856	2	N		-0-						-0-						
07		3565 #	-0-	-0-	-3565	-0-	-0-						N		-0-						-0-						
08		3565 #	-0-	-0-	-3565	-0-	-0-						N		-0-						-0-						
09		3450 #	NO RPT	-0-	-3450	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-						
MARSTERS, N.E. BRG LONE STAR LTD. WATSON, M. L. GU #1													57733 100 090870			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
													WELL #: 2			RRCID -> 120546			COMPL. DATE 12/19/1985			TOTAL DEPTH 11989			PERF.10920 - 11010		
04		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	-0-			2617 3			N		-0-						98						
05		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	-0-			2611 3	1	9	N		1						99						
06		3000 N	3030	-0-	30	-0-	30			3030 3			N		-0-						99						
07		2088 N	2058	-0-	-30	-0-	-0-			2057 3	1	9	N		1						100						
08		3100 N	3424	-0-	324	-0-	324			3424 3			N		-0-						100						
09		2811 X	2487	-0-	-324	-0-	-0-			2487 3			N		-0-						100						
UTLEY-HILL GU													WELL #: 1			RRCID -> 153472			COMPL. DATE 02/03/1995			TOTAL DEPTH 11200			PERF.10830 - 10992		
04		90 N	80	-0-	-10	-0-	-0-			80 3			N		-0-						1						
05		93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-			87 3			N		-0-						1						
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-			93 3			N		-0-						1						
07		166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-			166 3			N		-0-						1						
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-			140 3			N		-0-						1						
09		90 N	85	-0-	-5	-0-	-0-			85 3			N		-0-						1						
HILL-SHAW													WELL #: 1			RRCID -> 155992			COMPL. DATE 09/02/1995			TOTAL DEPTH 11300			PERF.10874 - 11094		
04		90 N	80	-0-	-10	-0-	-0-			80 3			N		-0-						-0-						
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-			65 3			N		-0-						-0-						
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-			93 3			N		-0-						-0-						
07		93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-			78 3			N		-0-						-0-						
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-			121 3			N		-0-						-0-						
09		90 N	77	-0-	-13	-0-	-0-			77 3			N		-0-						-0-						
DENT GU													WELL #: 1			RRCID -> 157144			COMPL. DATE 12/08/1995			TOTAL DEPTH 11325			PERF.10925 - 11152		
04		951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-			951 3			N		-0-						3						
05		996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-			996 3			N		-0-						3						
06		930 N	854	-0-	-76	-0-	-0-			854 3			N		-0-						3						
07		961 N	891	-0-	-70	-0-	-0-			891 3			N		-0-						3						
08		961 N	871	-0-	-90	-0-	-0-			871 3			N		-0-						3						
09		840 N	768	-0-	-72	-0-	-0-			768 3			N		-0-						3						
HILL-LAMBERT GU													WELL #: 1			RRCID -> 160596			COMPL. DATE 09/28/1996			TOTAL DEPTH 11400			PERF.11012 - 11221		
04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-			409 3			N		-0-						-0-						
05		393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-			393 3			N		-0-						-0-						
06		360 N	305	-0-	-55	-0-	-0-			305 3			N		-0-						-0-						
07		403 N	344	-0-	-59	-0-	-0-			344 3			N		-0-						-0-						
08		403 N	327	-0-	-76	-0-	-0-			327 3			N		-0-						-0-						
09		300 N	291	-0-	-9	-0-	-0-			291 3			N		-0-						-0-						

MARSTERS, N.E.		//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870												
HILL-SNEED GU		WELL #:		1	RRCID ->	163221	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	11406 PERF.11050 - 11243						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-				-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				-0-
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-				-0-
07		93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-				-0-
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-				-0-
09		90 N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-				-0-
HILL RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	166887	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	11577 PERF.11170 - 11426						
04		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-				60
05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-				60
06		330 N	247	-0-	-83	-0-	247	3			N	-0-				60
07		403 N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-				60
08		403 N	198	-0-	-205	-0-	198	3			N	-0-				60
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-				60
WATSON TRUST GU		WELL #:		3	RRCID ->	226901	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	12000 PERF.10808 - 10966						
04		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-				84
05		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-				84
06		870 N	808	-0-	-62	-0-	808	3			N	-0-				84
07		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-				84
08		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-				84
09		810 N	768	-0-	-42	-0-	768	3			N	-0-				84
WATSON, M. L. GU #1		WELL #:		6	RRCID ->	227108	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	12100 PERF.11035 - 11124						
04		3000 N	3186	-0-	186	301	3186	3			N	-0-				25
05		3100 N	3263	-0-	163	464	3263	3			N	-0-				25
06		3308 X	2844	-0-	-464	-0-	2844	3			N	-0-				25
07		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-				25
08		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-				25
09		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-				25
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566												
WATSON, M. L. GU #1		WELL #:		3	RRCID ->	147973	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	11275 PERF.10916 - 11104						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12
WATSON, M. L. GU #1		WELL #:		4	RRCID ->	151273	COMPL. DATE	08/05/1994	TOTAL DEPTH	11275 PERF.10925 - 11107						
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC//CONT.// 100566														
WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
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-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301														
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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140														
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	207	1	841 2	N	8			150	
						9	9							
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	79	1	403 2	N	-0-			150	
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	234	1	507 2	N	15			165	
						17	9							
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	397	1	666 2	N	18	165 1		18	
						20	9							
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	345	1	705 2	N	4			22	
						4	9							
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			22	
THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190														
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	205	1	977 2	N	-0-			82	
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	145	1	1223 2	N	-0-			82	
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	291	1	723 2	N	-0-			82	
07	1116 N	963	-0-	-153	-0-	341	1	622 2	N	-0-			82	
08	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	321	1	721 2	N	-0-			82	
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT			82	
THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36	
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144														
04	480 N	430	-0-	-50	-0-	99	1	331 2	N	-0-			38	
05	465 N	425	-0-	-40	-0-	73	1	352 2	N	-0-			38	
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	146	1	286 2	N	-0-			38	
07	434 N	433	-0-	-1	-0-	174	1	259 2	N	-0-			38	
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	161	1	290 2	N	-0-			38	
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			38	

MARSTERS, N.E.		//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
BONNER, TOM		WELL #:		2	RRCID -> 153490		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10846 - 11030	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	195	1	931	2	N	-0-	172
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	122	1	1033	2	N	-0-	172
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	245	1	609	2	N	-0-	172
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	257	1	469	2	N	-0-	172
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	232	1	521	2	N	-0-	172
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT	172

COCKERELL		WELL #:		1	RRCID -> 153949		COMPL. DATE 03/04/1995		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10944 - 11127	
04	90 N	42	-0-	-48	-0-	7	1	35	2	N	-0-	28
05	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-	28
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-	28
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	2	N	-0-	28
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	16	1	31	2	N	-0-	28
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	28

MARSTERS, CHRISTINE		WELL #:		3	RRCID -> 156271		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10970 - 11164	
04	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	354	1	1685	2	N	-0-	94
05	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	140	1	1185	2	N	-0-	94
06	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	381	1	945	2	N	-0-	94
07	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	501	1	911	2	N	-0-	94
08	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	443	1	995	2	N	3	97
09	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-	3	9			N	NO RPT	97

BONNER, LAURA		WELL #:		2	RRCID -> 185940		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10959 - 11078	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

THORNTON, SUE		WELL #:		3	RRCID -> 191273		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 12090		PERF.10979 - 11950	
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	177	1	846	2	N	-0-	65
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	106	1	895	2	N	-0-	65
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	295	1	731	2	N	48	113
07	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	372	1	676	2	N	-0-	113
08	992 N	284	-0-	-708	-0-	88	1	196	2	N	-0-	113
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT	113

MARSTERS, CHRISTINE		WELL #:		4	RRCID -> 196635		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 12105		PERF.10932 - 11032	
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	69	2	N	-0-	25
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	25
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	25
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25

MARSTERS, N.E. DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, TOM														
		//CONT.//		57733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		//CONT.//		220903										
		WELL #:		3		RRCID -> 205078		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 12040		PERF.10972 - 11121		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	898	1	3709	2	N	14	1 8		68
05	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	719	1	5032	2	N	12			80
06	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	1467	1	3338	2	N	19			99
07	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	2112	1	3620	2	N	23			122
08	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	1102	1	2193	2	N	-0-			122
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT			122
BONNER, ROY														
		WELL #:		2		RRCID -> 205601		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10977 - 11159		
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	87	1	412	2	N	-0-			10
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	55	1	463	2	N	-0-			10
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	74	1	182	2	N	-0-			10
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			10
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	160	1	360	2	N	-0-			10
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			10
NITRO OIL & GAS, LLC MARSTERS														
		611014		WELL #:		2		RRCID -> 136011		COMPL. DATE 08/10/1990		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098		
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD UNION OPERATING COMPANY BONNER, LAURA														
		621149		WELL #:		1		RRCID -> 121562		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041		
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			96
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			96
06	240 N	154	-0-	-86	-0-	154	2			N	-0-			96
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			96
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			96
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			96
EPPES, C.A. ET AL														
		WELL #:		1 C		RRCID -> 133999		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10866 - 11008		
04	T. A.	-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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
EPPES, C.A. ET AL														
		WELL #:		2		RRCID -> 151894		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 11340		PERF.10911 - 11115		
04	390 N	280	-0-	-110	-0-	280	2			N	-0-			183
05	589 N	214	-0-	-375	-0-	214	2			N	-0-			183
06	570 N	427	-0-	-143	-0-	427	2			N	-0-			183
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			183
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			183
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			183

MCBEE (PETTIT) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THORNE-BARKLEY UNIT			58784 300 220903		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LEON								
			WELL #:	2	RRCID ->	130872	COMPL. DATE	04/25/1989	TOTAL	DEPTH	11562	PERF.	9487	-	9670			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14 N		14	-0-	-0-			14	2		N	-0-					-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		84 N		84	-0-	-0-			1	1	83	2	N	-0-				-0-
07		14 N		-0-	-0-	-14						N	-0-					-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-0-	-90						N	NO RPT					-0-
MCBEE (RODESSA) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARKLEY, LIZZIE			58784 333 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON								
			WELL #:	1	RRCID ->	015459	COMPL. DATE	08/19/1955	TOTAL	DEPTH	10444	PERF.	8792	-	8794			
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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2025																		
GOLIE, M.			WELL #:	1	C	RRCID ->	015460	COMPL. DATE	03/10/1955	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	8833	-	8841		
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
THORNE, O. W. GAS UNIT			WELL #:	1		RRCID ->	031266	COMPL. DATE	09/25/1963	TOTAL	DEPTH	8829	PERF.	8772	-	8778		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
MCBRIDE GAS UNIT			WELL #:	1		RRCID ->	034768	COMPL. DATE	12/23/1964	TOTAL	DEPTH	8845	PERF.	8650	-	8663		
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MCBEE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GOLIE, M.			58784 666 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON								
			WELL #:	1	T	RRCID ->	015461	COMPL. DATE	02/27/1955	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	10039	-	10204		
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-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCBEE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		58784 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903									
THORNE-BARKLEY GU 1			WELL #:		1	RRCID -> 234745		COMPL. DATE 08/12/2022		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10774 - 11010		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
04	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-		2881 2	15	9	N	14	25 1	3 8	49
05	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-		2951 2	12	9	N	11	1 8		59
06	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-		28 1	2814	2	N	-0-			59
07	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-		555 1	2378	2	N	19	1 8		77
							21 9							
08	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-		2894 2			N	-0-			77
09	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			77

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 241801		COMPL. DATE 11/18/2022		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10034 - 10162		
04	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-		2976 2	9	9	N	8	145 1	3 8	5
05	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-		2996 2	1	9	N	1	1 8		5
06	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-		26 1	2544	2	N	-0-			5
07	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-		494 1	2113	2	N	2	2 8		5
							2 9							
08	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-		2449 2	29	9	N	26			31
09	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			31

MCSWANE (COTTON VALLEY LIME)			60023 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
MCSWANE			WELL #:		1	RRCID -> 087570		COMPL. DATE 03/12/1980		TOTAL DEPTH 14764		PERF.14586 - 14608		
04	12720	11171	-0-	-1549	-0-		11170 2	1	9	N	1	1 8		-0-
05	13144	12141	-0-	-1003	-0-		12140 2	1	9	N	1	1 8		-0-
06	12150 #	9667	-0-	-2483	-0-		9667 2			N	-0-			-0-
07	11532 #	9713	-0-	-1819	-0-		9713 2			N	-0-			-0-
08	12152 #	11056	-0-	-1096	-0-		11055 2	1	9	N	1	1 8		-0-
09	11760 #	NO RPT	-0-	-11760	-0-					N	NO RPT			-0-

MEXIA (NACATOCH)			60918 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIMESTONE				
BRINKLEY, GREG D.			093422											
KIMBELL, WILLIAM			WELL #:		1	RRCID -> 088235		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 696		PERF. 639 - 646		
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGERS, L. W.			WELL #:		2	RRCID -> 108448		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 737		PERF. 655 - 678		
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS, BILLY F.			569200											
GAMBLE, LOUISA			WELL #:		2	RRCID -> 078273		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MICHAEL BIRCH			60983 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE								
DELTEX PETROLEUM CORP.			214095														
HILL "A" 3 GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 108319		COMPL. DATE 09/10/1983		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8875 - 8883						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER)			60983 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
HILL-A3 GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 126858		COMPL. DATE 03/25/1988		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 9022 - 9120						
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					34
05	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	2			Y	-0-					34
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					34
07	899	N	469	-0-	-430	-0-	469	2			Y	-0-					34
08	837	N	629	-0-	-208	-0-	629	2			Y	-0-					34
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					34
MIMMS CREEK (COTTON VALLEY)			61780 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE								
VENTANA MIDSTREAM LLC			884518														
CHAUVERS, MARK E. ET UX			WELL #: 1D		RRCID -> 183858		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 5104		PERF. 4552 - 4920						
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
179 FEE			WELL #: 1		RRCID -> 201195		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 4704 - 4832				
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-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOORE STATION (JAMES LIME)			62723 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC			385847														
HIGHTOWER ET AL GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 182890		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 10798		PERF.10450 - 10526						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME)			63767 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON								
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC			923444														
MUSE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 181775		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 16767		PERF.15662 - 15715						
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUMFORD, N. (CV SANDS)												63767 080	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTSON						
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC												923444											
MUSE, MARY												WELL #:	1R	RRCID ->	188413	COMPL. DATE	02/04/2001	TOTAL	DEPTH	13248	PERF.12228	-	12766
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076						N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076						N	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076						N	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076						N	-0-					-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076						N	-0-					-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4076						N	NO RPT					-0-					
MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250)												64235 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT						
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC												834365											
MARTIN												WELL #:	1	RRCID ->	039784	COMPL. DATE	00/00/1972	TOTAL	DEPTH	5212	PERF. 4630	-	5130
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
BRUCE FARMS GAS UNIT												WELL #:	1	RRCID ->	052496	COMPL. DATE	03/13/1972	TOTAL	DEPTH	13544	PERF.12894	-	13189
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.												053321											
SHILOH												WELL #:	1	RRCID ->	170389	COMPL. DATE	08/18/1998	TOTAL	DEPTH	13950	PERF.12967	-	13014
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-						N	-0-					-0-					
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-		502	2			N	-0-					-0-					
07	3100	N	3737	-0-	637	-0-		637	2			N	-0-					-0-					
08	1365	N	728	-0-	-637	-0-		728	2			N	-0-					-0-					
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-		742	2			N	-0-					-0-					
RED, LYLE												WELL #:	2	RRCID ->	192888	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL	DEPTH	13240	PERF.12854	-	12866
04	2850	X	1675	-0-	-1175	-0-		1672	2		3	9	N	3				132					
05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-		2765	2		25	9	N	23				155					
06	2640	X	2185	-0-	-455	-0-		2183	2		2	9	N	2				157					
07	2728	X	1963	-0-	-765	-0-		1955	2		8	9	N	7				164					
08	2790	X	2206	-0-	-584	-0-		2197	2		9	9	N	8				172					
09	2700	X	2564	-0-	-136	-0-		2509	2		55	9	N	50				222					
RED, LYLE												WELL #:	1	RRCID ->	198081	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.12801	-	12824
04	90	N	73	-0-	-17	-0-		73	2				N	-0-				23					
05	93	N	78	-0-	-15	-0-		78	2				N	-0-				23					
06	90	N	84	-0-	-6	-0-		84	2				N	-0-				23					
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-		103	2				N	-0-				23					
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-		103	2				N	-0-				23					
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-		95	2				N	-0-				23					

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) BARROW-SHAVER RESOURCES CO. IVY										//CONT.// 64409 210 //CONT.// 053321		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 1		RRCID -> 220103		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 13555		PERF.13206 - 13300	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	390 N	347	-0-	-0-	-43	-0-		347	2			N	-0-					45	
05	403 N	211	-0-	-0-	-192	-0-		211	2			N	-0-					45	
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-		401	2			N	-0-					45	
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-		474	2			N	-0-					45	
08	217 N	199	-0-	-0-	-18	-0-		199	2			N	-0-					45	
09	390 N	125	-0-	-0-	-265	-0-		125	2			N	-0-					45	
STUDDARD STEWARD "M"										WELL #: 1		RRCID -> 251089		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 14495		PERF.13601 - 13646	
04	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	-0-		4873	2			N	-0-					-0-	
05	4340 X	3472	-0-	-0-	-868	-0-		3472	2			N	-0-					-0-	
06	4560 X	2810	-0-	-0-	-1750	-0-		2810	2			N	-0-					-0-	
07	5022 X	3542	-0-	-0-	-1480	-0-		3542	2			N	-0-					-0-	
08	5022 X	4168	-0-	-0-	-854	-0-		4168	2			N	-0-					-0-	
09	4860 X	3922	-0-	-0-	-938	-0-		3922	2			N	-0-					-0-	
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC STEWARD "A" UNIT										100566 WELL #: 1		RRCID -> 222840		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 12510		PERF.10615 - 11448	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					108	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					108	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					108	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					108	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					108	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					108	
MARSTERS										WELL #: 1		RRCID -> 229233		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 12001		PERF.10182 - 11640	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CORSA RESOURCES, LLC ANDERSON TRUST "A"										100584 WELL #: 1		RRCID -> 184927		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12816 - 12888	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	8083	-0-	-0-	8083	8083		8083	2			Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	1060	-0-	-0-	1060	9143		1060	2			Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	1690	-0-	-0-	1690	10833		1690	2			Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	637	-0-	-0-	637	11470		637	2			Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11470						Y	NO RPT					-0-	
ANDERSON TRUST "A"										WELL #: 4		RRCID -> 189025		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 13015		PERF.12696 - 12832	
04	14B2 EXT	59	-0-	-0-	59	59		59	2			Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	2341	-0-	-0-	2341	2400		2341	2			Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	3560	-0-	-0-	3560	5960		3560	2			Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	2601	-0-	-0-	2601	8561		2601	2			Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	111	-0-	-0-	111	8672		111	2			Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8672						Y	NO RPT					-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CORSA RESOURCES, LLC		//CONT.//		100584								
MCADAMS "B"		WELL #:		2	RRCID -> 190638		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 13416		PERF.13145 - 13250	
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	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT	-0-
BURK ROYALTY CO., LTD.		WELL #:		108799	RRCID -> 111452		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11290 - 12232	
MANAHAN "B"				1								
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-	3
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-	3
06	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	2			N	-0-	3
07	496 N	393	-0-	-103	-0-	393	2			N	-0-	3
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-	3
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-	3
HANCOCK "W"		WELL #:		1	RRCID -> 112194		COMPL. DATE 07/08/1984		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12243 - 12358	
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-	-0-
05	775 N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-	-0-
06	780 N	654	-0-	-126	-0-	654	2			N	-0-	-0-
07	775 N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-	-0-
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-	-0-
09	660 N	587	-0-	-73	-0-	587	2			N	-0-	-0-
HILL "C"		WELL #:		1	RRCID -> 178890		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12301 - 12821	
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BROWN "A"		WELL #:		1	RRCID -> 180523		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 12980		PERF.12304 - 12808	
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
HANCOCK "W"		WELL #:		2	RRCID -> 185952		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 12495		PERF.12240 - 12360	
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-	10
05	1705 N	1506	-0-	-199	-0-	1506	2			N	-0-	10
06	1650 N	1413	-0-	-237	-0-	1413	2			N	-0-	10
07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-	10
08	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-	10
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-	10

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.										//CONT.// 108799									
MANAHAN "B"										WELL #: 2		RRCID -> 186089		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-		
05		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-		
06		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-		
07		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-		
08		155 N	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-					-0-		
09		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-		
HILL "G"										WELL #: 1		RRCID -> 188733		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314			
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-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
HILL "C"										WELL #: 2		RRCID -> 188736		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804			
04		0 N	-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-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
HANCOCK "W"										WELL #: 3		RRCID -> 189188		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330			
04	14B2	EXT	-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		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7		
HANCOCK " W "										WELL #: 4		RRCID -> 193783		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286			
04		1260 N	417	-0-	-843	-0-	417	2			N	-0-					-0-		
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-		
06		510 N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					-0-		
07		434 N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					-0-		
08		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-		
09		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-		
MANAHAN "B"										WELL #: 3		RRCID -> 195952		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210			
04		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					13		
05		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					13		
06		2520 N	1722	-0-	-798	-0-	1722	2			N	-0-					13		
07		1891 N	1756	-0-	-135	-0-	1756	2			N	-0-					13		
08		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					13		
09		2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					13		
HANCOCK "W"										WELL #: 5		RRCID -> 195953		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330			
04		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					7		
05		527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					7		
06		540 N	511	-0-	-29	-0-	511	2			N	-0-					7		
07		496 N	406	-0-	-90	-0-	406	2			N	-0-					7		
08		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					7		
09		510 N	467	-0-	-43	-0-	467	2			N	-0-					7		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799						
MANAHAN "B"		WELL #:		5	RRCID -> 197388		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5520 X	5356	-0-	-164	-0-	5356	2	N	-0-	17
05	5704 X	5534	-0-	-170	-0-	5534	2	N	-0-	17
06	5520 X	5005	-0-	-515	-0-	5005	2	N	-0-	17
07	5549 X	5429	-0-	-120	-0-	5429	2	N	-0-	17
08	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2	N	-0-	17
09	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2	N	-0-	17
MANAHAN "B"		WELL #:		4	RRCID -> 205606		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340	
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-	5
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-	5
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-	5
07	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2	N	-0-	5
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-	5
*09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-	5
MANAHAN "B"		WELL #:		6	RRCID -> 207252		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280	
04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2	N	-0-	-0-
05	1488 N	1185	-0-	-303	-0-	1185	2	N	-0-	-0-
06	1440 N	928	-0-	-512	-0-	928	2	N	-0-	-0-
07	1488 N	679	-0-	-809	-0-	679	2	N	-0-	-0-
08	1178 N	1015	-0-	-163	-0-	1015	2	N	-0-	-0-
09	930 N	333	-0-	-597	-0-	333	2	N	-0-	-0-
MANAHAN "B"		WELL #:		7	RRCID -> 213637		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326	
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2	N	-0-	-0-
05	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2	N	-0-	-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-	-0-
07	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2	N	-0-	-0-
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-	-0-
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-	-0-
MANAHAN "B"		WELL #:		9	RRCID -> 213641		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224	
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-	3
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-	3
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-	3
07	372 N	282	-0-	-90	-0-	282	2	N	-0-	3
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-	3
*09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2	N	-0-	3
WHEELER, JOE		WELL #:		1H	RRCID -> 243433		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												220903									
HILL, F. E. COMPANY										WELL #:		1		RRCID -> 101646		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12665		PERF.11150 - 11184	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	240 N	91	-0-		-149	-0-				5 1	86 2	Y		-0-						12	
05	248 N	147	-0-		-101	-0-				9 1	138 2	Y		-0-						12	
06	32 N	32	-0-		-0-	-0-				2 1	30 2	Y		-0-						12	
07	93 N	57	-0-		-36	-0-				3 1	54 2	Y		-0-						12	
08	155 N	9	-0-		-146	-0-				1 1	8 2	Y		-0-						12	
09	30 N	NO RPT	-0-		-30	-0-						Y		NO RPT						12	

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1										WELL #:		1		RRCID -> 102005		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12414 - 12572	
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
05	0 N	-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-	
08	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-	

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1										WELL #:		1		RRCID -> 105694		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12379 - 12617	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-	

WILSON ZA GU1										WELL #:		1		RRCID -> 108525		COMPL. DATE 08/16/1983		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12228 - 12251	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-	

EMMONS, MG GU1										WELL #:		1		RRCID -> 109123		COMPL. DATE 10/12/1983		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12088 - 12195	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-	

PEYTON, MT GU1										WELL #:		1		RRCID -> 109259		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12286 - 12653	
04	1491 N	1491	-0-		-0-	-0-				78 1	1413 2	Y		-0-						-0-	
05	684 N	684	-0-		-0-	-0-				41 1	643 2	Y		-0-						-0-	
06	319 N	319	-0-		-0-	-0-				16 1	303 2	Y		-0-						-0-	
07	448 N	448	-0-		-0-	-0-				26 1	422 2	Y		-0-						-0-	
08	597 N	597	-0-		-0-	-0-				33 1	564 2	Y		-0-						-0-	
09	330 N	NO RPT	-0-		-330	-0-						Y		NO RPT						-0-	

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1										WELL #:		1		RRCID -> 109982		COMPL. DATE 02/14/1984		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12560 - 12829	
04	390 N	-0-	-0-		-390	-0-						Y		-0-						-0-	
05	155 N	-0-	-0-		-155	-0-						Y		-0-						-0-	
06	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
07	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
08	T. A.	1208	-0-		1208	1208				67 1	1141 2	Y		-0-						-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	1208						Y		NO RPT						-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903													
WHEELLOCK GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	110017	COMPL. DATE	03/17/1984	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12559	-	12817			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04		780 N	51	-0-	-729	-0-		3 1	48	2	Y	-0-						-0-
05		155 N	21	-0-	-134	-0-		1 1	20	2	Y	-0-						-0-
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-		7 1	127	2	Y	-0-						-0-
07		175 N	175	-0-	-0-	-0-		10 1	165	2	Y	-0-						-0-
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-		13 1	226	2	Y	-0-						-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT						-0-

FOLK				WELL #:	1	RRCID ->	110388	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.11162	-	11471			
04		480 N	366	-0-	-114	-0-		366 2			N	-0-						-0-
05		465 N	355	-0-	-110	-0-		355 2			N	-0-						-0-
06		444 N	444	-0-	-0-	-0-		444 2			N	-0-						-0-
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-		42 1	342	2	N	-0-						-0-
08		479 N	479	-0-	-0-	-0-		57 1	422	2	N	-0-						-0-
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT						-0-

CROUCH, BL GUI				WELL #:	1	RRCID ->	114077	COMPL. DATE	11/03/1984	TOTAL	DEPTH	13313	PERF.12555	-	13160			
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-		3 1	46	2	Y	-0-						-0-
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-		3 1	41	2	Y	-0-						-0-
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-		2 1	39	2	Y	-0-						-0-
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-		3 1	42	2	Y	-0-						-0-
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-		2 1	37	2	Y	-0-						-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT						-0-

PYLE, HB GUI				WELL #:	1	RRCID ->	114335	COMPL. DATE	12/01/1984	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12026	-	12734			
04		450 N	446	-0-	-4	-0-		23 1	423	2	Y	-0-						-0-
05		465 N	459	-0-	-6	-0-		28 1	431	2	Y	-0-						-0-
06		442 N	442	-0-	-0-	-0-		22 1	420	2	Y	-0-						-0-
07		465 N	452	-0-	-13	-0-		26 1	426	2	Y	-0-						-0-
08		465 N	437	-0-	-28	-0-		24 1	413	2	Y	-0-						-0-
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT						-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	115443	COMPL. DATE	12/05/1984	TOTAL	DEPTH	13055	PERF.12810	-	12872			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	123524	COMPL. DATE	02/15/1987	TOTAL	DEPTH	12940	PERF.12754	-	12836			
04		60 N	10	-0-	-50	-0-		1 1	9	2	Y	-0-						-0-
05		62 N	27	-0-	-35	-0-		2 1	25	2	Y	-0-						-0-
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-		2 1	42	2	Y	-0-						-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-		2 1	28	2	Y	-0-						-0-
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-		2 1	41	2	Y	-0-						-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT						-0-

KOONCE, HOMER				WELL #:	1	RRCID ->	124429	COMPL. DATE	05/06/1987	TOTAL	DEPTH	12990	PERF.12686	-	12726			
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																			
PEYTON, MT GU1																			
//CONT.// 64409 210																			
//CONT.// 220903																			
WELL #: 2										RRCID -> 151179		COMPL. DATE 09/08/1994		TOTAL DEPTH 12825		PERF.12304 - 12631			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	2	Y	-0-		-0-						
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-		-0-						
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-		-0-						
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-		-0-						
08	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-		-0-						
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT		-0-						

HILL, F.E. COMPANY										WELL #: 2		RRCID -> 153295		COMPL. DATE 12/04/1994		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12064 - 12550	
04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	98	1	1772	2	Y	1	1 8	-0-						
						1	9												
05	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	149	1	2307	2	Y	-0-		-0-						
06	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	129	1	2458	2	Y	-0-		-0-						
07	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	137	1	2255	2	Y	-0-		-0-						
08	2449 X	1327	-0-	-1122	-0-	74	1	1253	2	Y	-0-		-0-						
09	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT		-0-						

JONES, E. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2		RRCID -> 153782		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12685 - 12863	
04	T. A.	1568	-0-	1568	4769	82	1	1486	2	Y	-0-		-0-						
05	5445 X	676	-0-	-4769	-0-	41	1	635	2	Y	-0-		-0-						
06	551 X	551	-0-	-0-	-0-	27	1	524	2	Y	-0-		-0-						
07	1612 N	494	-0-	-1118	-0-	28	1	466	2	Y	-0-		-0-						
08	682 N	544	-0-	-138	-0-	30	1	514	2	Y	-0-		-0-						
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT		-0-						

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1										WELL #: 2		RRCID -> 154735		COMPL. DATE 01/01/2021		TOTAL DEPTH 12685		PERF.10943 - 11156	
04	T. A.	-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-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-						

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2		RRCID -> 156268		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 12860		PERF.12441 - 12666	
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-						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						

CARROLL, C.L. (CV) GU 1										WELL #: 2		RRCID -> 157773		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12020 - 12590	
04	720 N	580	-0-	-140	-0-	30	1	550	2	Y	-0-		-0-						
05	1023 N	593	-0-	-430	-0-	36	1	557	2	Y	-0-		-0-						
06	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	65	1	1241	2	Y	-0-		-0-						
07	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	63	1	1034	2	Y	-0-		-0-						
08	589 X	335	-0-	-254	-0-	19	1	316	2	Y	-0-		-0-						
09	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT		-0-						

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		2	RRCID -> 161100		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12590 - 12773			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1184	N	1184	-0-	-0-	62	1	1122	2	Y	-0-			-0-
05	1271	N	902	-0-	-369	55	1	847	2	Y	-0-			-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	80	1	1524	2	Y	-0-			-0-
07	1209	N	1067	-0-	-142	61	1	1006	2	Y	-0-			-0-
08	899	N	452	-0-	-447	25	1	427	2	Y	-0-			-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590					Y	NO RPT			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 167280		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12627 - 12818			
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PYLE, HB GU1		WELL #:		2	RRCID -> 168107		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 12910		PERF.12116 - 12638			
04	540	N	262	-0-	-278	14	1	247	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	155	N	109	-0-	-46	7	1	102	2	Y	-0-			-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279					Y	-0-			-0-
08	124	N	4	-0-	-120	4	2			Y	-0-			-0-
09	13	N	NO RPT	-0-	-13					Y	NO RPT			-0-

PEYTON, MT GU1		WELL #:		3	RRCID -> 172632		COMPL. DATE 09/17/1998		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12030 - 12624			
04	209	N	209	-0-	-0-	11	1	198	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	15	1	233	2	Y	-0-			-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	-0-			-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	-0-			-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	14	1	245	2	Y	-0-			-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210					Y	NO RPT			-0-

WHEELLOCK GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 172928		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 12933		PERF.12560 - 12794			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2025														

KOONCE, HOMER		WELL #:		2	RRCID -> 172939		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 12935		PERF.12670 - 12816			
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILSON ZA GU1		WELL #:		2	RRCID -> 173075		COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL DEPTH 12730		PERF.12206 - 12534			
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.// 220903									
PEYTON, MT GU1										WELL #: 4		RRCID -> 179343		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL	DEPTH 12890	PERF.12348	- 12702
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		720 N		681	-0-	-39	-0-			36 1		645 2	Y	-0-					-0-
05		745 N		745	-0-	-0-	-0-			45 1		700 2	Y	-0-					-0-
06		692 N		692	-0-	-0-	-0-			35 1		657 2	Y	-0-					-0-
07		718 N		718	-0-	-0-	-0-			41 1		677 2	Y	-0-					-0-
08		744 N		692	-0-	-52	-0-			38 1		654 2	Y	-0-					-0-
09		690 N	NO RPT		-0-	-690	-0-						Y	NO RPT					-0-

HOMER KOONCE										WELL #: 3		RRCID -> 180428		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL	DEPTH 12935	PERF.12775	- 12814
04		1647 N		1647	-0-	-0-	-0-			86 1		1561 2	Y	-0-					-0-
05		1203 N		1203	-0-	-0-	-0-			73 1		1130 2	Y	-0-					-0-
06		1018 X		1018	-0-	-0-	-0-			51 1		967 2	Y	-0-					-0-
07		2441 X		2441	-0-	-0-	-0-			140 1		2301 2	Y	-0-					-0-
08		1705 X		1619	-0-	-86	-0-			90 1		1529 2	Y	-0-					-0-
09		1650 X	NO RPT		-0-	-1650	-0-						Y	NO RPT					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1										WELL #: 3		RRCID -> 181065		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL	DEPTH 12964	PERF.12819	- 12876
04		3000 N		3128	-0-	128	223			163 1		2965 2	Y	-0-					-0-
05		3100 N		3043	-0-	-57	166			184 1		2859 2	Y	-0-					-0-
06		2942 X		2776	-0-	-166	-0-			138 1		2638 2	Y	-0-					-0-
07		2649 X		2649	-0-	-0-	-0-			152 1		2497 2	Y	-0-					-0-
08		3224 X		2521	-0-	-703	-0-			140 1		2381 2	Y	-0-					-0-
09		3120 X	NO RPT		-0-	-3120	-0-						Y	NO RPT					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 181131		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12706	- 12854
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FOLK										WELL #: 2SH		RRCID -> 181135		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL	DEPTH 12249	PERF.12808	- 15020
04		5970 X		4588	-0-	-1382	-0-			4587 2		1 9	N	1		1 8			-0-
05		6169 X		6052	-0-	-117	-0-			6052 2			N	-0-					-0-
06		4800 X		3920	-0-	-880	-0-			3879 2		41 9	N	37					37
07		5921 X		3320	-0-	-2601	-0-			387 1		2933 2	N	-0-					37
08		6045 X		5933	-0-	-112	-0-			728 1		5205 2	N	-0-					37
09		5850 X	NO RPT		-0-	-5850	-0-						N	NO RPT					37

PEYTON, MT GU1										WELL #: 5		RRCID -> 182249		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL	DEPTH 12751	PERF.12494	- 12549
04		3335 X		3335	-0-	-0-	-0-			174 1		3161 2	Y	-0-					-0-
05		4162 X		4162	-0-	-0-	-0-			252 1		3910 2	Y	-0-					-0-
06		3897 X		3897	-0-	-0-	-0-			194 1		3702 2	Y	1		1 7			-0-
										1 9									
07		4305 X		4305	-0-	-0-	-0-			247 1		4058 2	Y	-0-					-0-
08		4211 X		4211	-0-	-0-	-0-			234 1		3977 2	Y	-0-					-0-
09		4020 X	NO RPT		-0-	-4020	-0-						Y	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903																
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	182377	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL	DEPTH	12722	PERF.12319	-	12565						
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	-0-				3	1		45	2	N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-

WHITAKER				WELL #:	1	RRCID ->	182433	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.11349	-	11531						
04	900	N	798	-0-	-102	-0-	138	1	660	2	N	-0-									-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	93	1	786	2	N	-0-									-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	206	1	511	2	N	-0-									-0-
07	837	N	717	-0-	-120	-0-	254	1	463	2	N	-0-									-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	276	1	620	2	N	-0-									-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT									-0-

AULTMAN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	182564	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL	DEPTH	12260	PERF.11808	-	11960						
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-

HOMER KOONCE				WELL #:	4	RRCID ->	182961	COMPL. DATE	01/23/2021	TOTAL	DEPTH	12947	PERF.12372	-	12460						
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	183286	COMPL. DATE	12/31/2020	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.11966	-	12268						
04	1590	N	1038	-0-	-552	-0-	54	1	984	2	N	-0-									-0-
05	1550	N	1011	-0-	-539	-0-	61	1	950	2	N	-0-									-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	56	1	1059	2	N	-0-									-0-
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	114	1	1868	2	N	-0-									-0-
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	118	1	2000	2	N	7									7
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	8	9			N	NO RPT									7

AULTMAN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	183342	COMPL. DATE	06/16/2001	TOTAL	DEPTH	12385	PERF.12124	-	12272						
04	570	N	352	-0-	-218	-0-	71	1	280	2	N	1	1	8							-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	117	1	440	2	N	-0-									-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	87	1	522	2	N	-0-									-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	198	1	392	2	N	-0-									-0-
08	558	N	199	-0-	-359	-0-	46	1	153	2	N	-0-									-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT									-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703													
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
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	44	1	790	2	Y	-0-		-0-
05	930 N	464	-0-	-466	-0-	28	1	436	2	Y	-0-		-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-		-0-
07	868 N	324	-0-	-544	-0-	19	1	305	2	Y	-0-		-0-
08	465 N	382	-0-	-83	-0-	21	1	361	2	Y	-0-		-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT		-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265													
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	544	2	N	-0-		-0-
05	589 N	563	-0-	-26	-0-	34	1	529	2	N	-0-		-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	N	-0-		-0-
07	589 N	115	-0-	-474	-0-	7	1	108	2	N	-0-		-0-
08	558 N	97	-0-	-461	-0-	5	1	92	2	N	-0-		-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT		-0-
EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929													
04	1080 N	734	-0-	-346	-0-	38	1	696	2	N	-0-		-0-
05	930 N	744	-0-	-186	-0-	45	1	699	2	N	-0-		-0-
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	45	1	853	2	N	-0-		-0-
07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	79	1	1306	2	N	-0-		-0-
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	79	1	1340	2	N	-0-		-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT		-0-
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 4 RRCID -> 185474 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12430 - 12710													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172													
04	720 N	26	-0-	-694	-0-	5	1	21	2	N	-0-		-0-
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	300	1	1127	2	N	-0-		-0-
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	204	1	1223	2	N	-0-		-0-
07	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	803	1	1586	2	N	-0-		-0-
08	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	578	1	1909	2	N	-0-		-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT		-0-
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689													
04	870 N	822	-0-	-48	-0-	44	1	778	2	Y	-0-		-0-
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	62	1	990	2	Y	-0-		-0-
06	746 X	746	-0-	-0-	-0-	41	1	705	2	Y	-0-		-0-
07	837 X	641	-0-	-196	-0-	43	1	598	2	Y	-0-		-0-
08	1054 X	403	-0-	-651	-0-	25	1	378	2	Y	-0-		-0-
09	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT		-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11318 - 11965													
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	Y	-0-		-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	Y	-0-		-0-
06	267 X	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	Y	-0-		-0-
07	283 X	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	-0-		-0-
08	279 X	150	-0-	-129	-0-	8	1	142	2	Y	-0-		-0-
09	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903													
EMMONS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 187341		COMPL.	DATE 01/18/2002	TOTAL	DEPTH 12845	PERF.12634	-	12644				
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
04	540	N	311	-0-	-229	-0-	-0-	16	1	295	2	N	-0-					-0-
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	2599	2	N	-0-					-0-
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1629	2	N	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1184	2	N	-0-					-0-
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	2129	2	N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TERRY "A"				WELL #:	1	RRCID -> 187347		COMPL.	DATE 08/23/2001	TOTAL	DEPTH 12710	PERF.12472	-	12532				
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	943	2	Y	-0-					-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1122	2	Y	-0-					-0-
06	545	X	545	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	515	2	Y	-0-					-0-
07	1023	X	793	-0-	-230	-0-	-0-	53	1	740	2	Y	-0-					-0-
08	1426	X	1218	-0-	-208	-0-	-0-	74	1	1144	2	Y	-0-					-0-
09	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
S. NAN SU GAIL GU 1				WELL #:	5	RRCID -> 187685		COMPL.	DATE 01/15/2002	TOTAL	DEPTH 13020	PERF.12749	-	12918				
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	980	2	Y	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	973	2	Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	72	-0-	-517	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	27	-0-	-996	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MCADAMS "B"				WELL #:	1	RRCID -> 187920		COMPL.	DATE 01/10/2002	TOTAL	DEPTH 13460	PERF.13008	-	13086				
04	4110	X	3240	-0-	-870	-0-	-0-	172	1	3068	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3195	-0-	-277	-0-	-0-	187	1	3006	2	Y	2		2	8		-0-
06	3360	X	2159	-0-	-1201	-0-	-0-	118	1	2041	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	2642	-0-	-1171	-0-	-0-	178	1	2462	2	Y	2		2	8		-0-
08	3813	X	3501	-0-	-312	-0-	-0-	213	1	3286	2	Y	2		2	8		-0-
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT					-0-
TERRY "B"				WELL #:	1	RRCID -> 187990		COMPL.	DATE 12/18/2001	TOTAL	DEPTH 13500	PERF.12782	-	13293				
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	674	2	N	-0-					-0-
05	806	N	475	-0-	-331	-0-	-0-	28	1	447	2	N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	715	2	N	-0-					-0-
07	744	N	546	-0-	-198	-0-	-0-	37	1	509	2	N	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	894	2	N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TERRY "A"				WELL #:	2	RRCID -> 188732		COMPL.	DATE 03/14/2002	TOTAL	DEPTH 12880	PERF.12585	-	12718				
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1554	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	-0-	86	1	1385	2	Y	-0-					-0-
06	832	X	832	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	787	2	Y	-0-					-0-
07	1674	X	774	-0-	-900	-0-	-0-	52	1	722	2	Y	-0-					-0-
08	1705	X	1704	-0-	-1	-0-	-0-	104	1	1600	2	Y	-0-					-0-
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																		
TERRY "C"																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 188737																		
COMPL. DATE 03/17/2002																		
TOTAL DEPTH 12825																		
PERF.12414 - 12569																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	2682	2	Y	-0-	-0-				-0-
05	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	2804	2	Y	-0-	-0-				-0-
06	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1270	2	Y	-0-	-0-				-0-
07	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1338	2	Y	-0-	-0-				-0-
08	2976 X	2840	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	173	1	2667	2	Y	-0-	-0-				-0-
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
TERRY "C"																		
WELL #: 2																		
RRCID -> 188739																		
COMPL. DATE 03/13/2002																		
TOTAL DEPTH 12756																		
PERF.12354 - 12565																		
04	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1720	2	Y	-0-	-0-				-0-
05	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1441	2	Y	-0-	-0-				-0-
06	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1270	2	Y	-0-	-0-				-0-
07	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	1692	2	Y	-0-	-0-				-0-
08	2170 X	1780	-0-	-390	-0-	-0-	-0-	108	1	1672	2	Y	-0-	-0-				-0-
09	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
ANDERSON TRUST "A"																		
WELL #: 3																		
RRCID -> 189257																		
COMPL. DATE 05/06/2002																		
TOTAL DEPTH 12950																		
PERF.12646 - 12767																		
04	330 N	15	-0-	-315	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	-0-				-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	348	2	Y	-0-	-0-				-0-
06	120 X	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-	-0-				-0-
07	288 X	288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	269	2	Y	-0-	-0-				-0-
08	372 X	359	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	Y	-0-	-0-				-0-
09	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
EMMONS UNIT																		
WELL #: 4																		
RRCID -> 189406																		
COMPL. DATE 05/27/2002																		
TOTAL DEPTH 12900																		
PERF.12627 - 12720																		
04	3000 N	5673	-0-	2673	4406	296	1	5376	2	N	1		1	8				-0-
						1	9											
05	9499 X	5093	-0-	-4406	-0-	308	1	4785	2	N	-0-		-0-	-0-				-0-
06	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	218	1	4149	2	N	-0-		-0-	-0-				-0-
07	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	185	1	3046	2	N	-0-		-0-	-0-				-0-
08	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	252	1	4287	2	N	-0-		-0-	-0-				-0-
09	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT		-0-	-0-				-0-
MCADAMS "B"																		
WELL #: 4L																		
RRCID -> 190537																		
COMPL. DATE 03/05/2007																		
TOTAL DEPTH 12730																		
PERF.11990 - 12236																		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	-0-				-0-
ANDERSON TRUST "A"																		
WELL #: 8																		
RRCID -> 190538																		
COMPL. DATE 08/29/2002																		
TOTAL DEPTH 13095																		
PERF.12408 - 12848																		
04	14B2 EXT	914	-0-	914	914	49	1	865	2	Y	-0-		-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	323	-0-	323	1237	19	1	304	2	Y	-0-		-0-	-0-				-0-
06	1237 X	-0-	-0-	-1237	-0-					Y	-0-		-0-	-0-				-0-
07	272 X	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	2	Y	-0-		-0-	-0-				-0-
08	930 X	155	-0-	-775	-0-	9	1	146	2	Y	-0-		-0-	-0-				-0-
09	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT		-0-	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TERRY "A"										//CONT.// 64409 210 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #:	5	RRCID -> 190624		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL	DEPTH 12775	PERF.12426	- 12635
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				
04	1170 N	1086	-0-		-84	-0-		58	1	1028	2	Y	-0-		-0-				
05	1201 N	1201	-0-		-0-	-0-		70	1	1131	2	Y	-0-		-0-				
06	1558 X	1558	-0-		-0-	-0-		85	1	1473	2	Y	-0-		-0-				
07	1468 X	1468	-0-		-0-	-0-		99	1	1369	2	Y	-0-		-0-				
08	1271 X	1195	-0-		-76	-0-		73	1	1122	2	Y	-0-		-0-				
09	1560 X	NO RPT	-0-		-1560	-0-					Y	NO RPT			-0-				
EMMONS UNIT										WELL #:	5	RRCID -> 190912		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL	DEPTH 12800	PERF.12424	- 12583
04	1387 N	1387	-0-		-0-	-0-		72	1	1315	2	N	-0-		-0-				
05	1566 N	1566	-0-		-0-	-0-		95	1	1471	2	N	-0-		-0-				
06	1332 N	1332	-0-		-0-	-0-		66	1	1266	2	N	-0-		-0-				
07	1426 N	1407	-0-		-19	-0-		81	1	1326	2	N	-0-		-0-				
08	1581 N	1476	-0-		-105	-0-		82	1	1394	2	N	-0-		-0-				
09	1320 N	NO RPT	-0-		-1320	-0-					N	NO RPT			-0-				
AULTMAN GAS UNIT										WELL #:	4	RRCID -> 190935		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL	DEPTH 12452	PERF.12182	- 12277
04	1110 N	561	-0-		-549	-0-		114	1	447	2	N	-0-		-0-				
05	992 N	800	-0-		-192	-0-		168	1	632	2	N	-0-		-0-				
06	457 N	457	-0-		-0-	-0-		65	1	392	2	N	-0-		-0-				
07	939 N	939	-0-		-0-	-0-		316	1	623	2	N	-0-		-0-				
08	806 N	796	-0-		-10	-0-		185	1	611	2	N	-0-		-0-				
09	450 N	NO RPT	-0-		-450	-0-					N	NO RPT			-0-				
EMMONS UNIT										WELL #:	6	RRCID -> 191620		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL	DEPTH 12770	PERF.12557	- 12567
04	1470 N	734	-0-		-736	-0-		38	1	696	2	N	-0-		-0-				
05	1085 N	542	-0-		-543	-0-		33	1	509	2	N	-0-		-0-				
06	184 N	184	-0-		-0-	-0-		9	1	175	2	N	-0-		-0-				
07	744 N	406	-0-		-338	-0-		23	1	383	2	N	-0-		-0-				
08	527 N	256	-0-		-271	-0-		14	1	242	2	N	-0-		-0-				
09	180 N	NO RPT	-0-		-180	-0-					N	NO RPT			-0-				
PILLANS										WELL #:	2	RRCID -> 192551		COMPL. DATE 11/23/2002		TOTAL	DEPTH 11900	PERF.11674	- 11752
04	90 N	13	-0-		-77	-0-		3	1	10	2	N	-0-		-0-				
05	101 N	101	-0-		-0-	-0-		15	1	86	2	N	-0-		-0-				
06	418 N	418	-0-		-0-	-0-		129	1	289	2	N	-0-		-0-				
07	14 N	14	-0-		-0-	-0-		2	1	12	2	N	-0-		-0-				
08	93 N	32	-0-		-61	-0-		6	1	26	2	N	-0-		-0-				
09	90 N	NO RPT	-0-		-90	-0-					N	NO RPT			-0-				
EMMONS UNIT										WELL #:	7	RRCID -> 192769		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL	DEPTH 12865	PERF.12538	- 12654
04	1080 N	1053	-0-		-27	-0-		55	1	998	2	N	-0-		-0-				
05	1240 N	676	-0-		-564	-0-		41	1	635	2	N	-0-		-0-				
06	1109 N	1109	-0-		-0-	-0-		55	1	1054	2	N	-0-		-0-				
07	1189 N	1189	-0-		-0-	-0-		68	1	1121	2	N	-0-		-0-				
08	682 N	479	-0-		-203	-0-		27	1	452	2	N	-0-		-0-				
09	1110 N	NO RPT	-0-		-1110	-0-					N	NO RPT			-0-				
AULTMAN GAS UNIT										WELL #:	5	RRCID -> 192770		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL	DEPTH 12430	PERF.12184	- 12194
04	1345 N	1345	-0-		-0-	-0-		274	1	1071	2	N	-0-		-0-				
05	1426 N	901	-0-		-525	-0-		190	1	711	2	N	-0-		-0-				
06	472 N	472	-0-		-0-	-0-		67	1	405	2	N	-0-		-0-				
07	1395 N	142	-0-		-1253	-0-		48	1	94	2	N	-0-		-0-				
08	899 N	169	-0-		-730	-0-		39	1	130	2	N	-0-		-0-				
09	480 N	NO RPT	-0-		-480	-0-					N	NO RPT			-0-				

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903											
EMMONS UNIT				WELL #:		8	RRCID -> 193654		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL	DEPTH	12785	PERF.12471 - 12596			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		810 N	579	-0-	-231	-0-	30	1	549	2	N		-0-				-0-
05		806 N	524	-0-	-282	-0-	32	1	492	2	N		-0-				-0-
06		785 N	785	-0-	-0-	-0-	39	1	746	2	N		-0-				-0-
07		825 N	825	-0-	-0-	-0-	47	1	778	2	N		-0-				-0-
08		527 N	440	-0-	-87	-0-	24	1	416	2	N		-0-				-0-
09		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N		NO RPT				-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #:		6	RRCID -> 194372		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL	DEPTH	13108	PERF.12840 - 12952			
04		3150 X	3033	-0-	-117	-0-	158	1	2874	2	Y		1	1	8		-0-
							1	9									
05		3255 X	3004	-0-	-251	-0-	182	1	2822	2	Y		-0-				-0-
06		3150 X	2639	-0-	-511	-0-	132	1	2507	2	Y		-0-				-0-
07		3131 X	2625	-0-	-506	-0-	151	1	2474	2	Y		-0-				-0-
08		3131 X	2798	-0-	-333	-0-	156	1	2642	2	Y		-0-				-0-
09		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y		NO RPT				-0-
EMMONS UNIT				WELL #:		9	RRCID -> 194448		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL	DEPTH	12825	PERF.12605 - 12615			
04		1740 X	1411	-0-	-329	-0-	74	1	1334	2	N		3				3
							3	9									
05		1798 X	1129	-0-	-669	-0-	68	1	1061	2	N		-0-				3
06		1740 X	1319	-0-	-421	-0-	66	1	1253	2	N		-0-				3
07		1798 X	1423	-0-	-375	-0-	82	1	1341	2	N		-0-	3	7		-0-
08		1674 X	1633	-0-	-41	-0-	91	1	1542	2	N		-0-				-0-
09		1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N		NO RPT				-0-
KOONCE, HOMER				WELL #:		5	RRCID -> 195874		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL	DEPTH	12942	PERF.12738 - 12788			
04		647 N	647	-0-	-0-	-0-	34	1	613	2	Y		-0-				-0-
05		607 N	607	-0-	-0-	-0-	37	1	570	2	Y		-0-				-0-
06		575 N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	Y		-0-				-0-
07		576 N	576	-0-	-0-	-0-	33	1	543	2	Y		-0-				-0-
08		640 N	640	-0-	-0-	-0-	36	1	604	2	Y		-0-				-0-
09		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y		NO RPT				-0-
DENT, MARY GRACE				WELL #:		1	RRCID -> 195942		COMPL. DATE 10/06/2022		TOTAL	DEPTH	12753	PERF.12489 - 12611			
04		2700 X	607	-0-	-2093	-0-	32	1	574	2	Y		1	1	8		-0-
							1	9									
05		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	186	1	2880	2	Y		-0-				-0-
06		2700 X	790	-0-	-1910	-0-	39	1	751	2	Y		-0-				-0-
07		1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	64	1	1047	2	Y		-0-				-0-
08		3069 X	883	-0-	-2186	-0-	49	1	834	2	Y		-0-				-0-
09		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y		NO RPT				-0-
AULTMAN GAS UNIT				WELL #:		6	RRCID -> 196582		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL	DEPTH	12475	PERF.12240 - 12254			
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y		-0-				-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y		-0-				-0-
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	19	1	114	2	Y		-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y		NO RPT				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.//		220903							
EMMONS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 197311		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 12810		PERF.12596 - 12606	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
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-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EMMONS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 197436		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12568 - 12654	
04		780 X	377	-0-	-403	-0-		20	1	357	2	N	-0-					-0-	
05		806 X	387	-0-	-419	-0-		23	1	364	2	N	-0-					-0-	
06		780 X	371	-0-	-409	-0-		18	1	353	2	N	-0-					-0-	
07		403 X	386	-0-	-17	-0-		22	1	364	2	N	-0-					-0-	
08		403 X	379	-0-	-24	-0-		21	1	358	2	N	-0-					-0-	
09		390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-						N	NO RPT					-0-	
EMMONS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 198186		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12548 - 12558	
04		473 N	473	-0-	-0-	-0-		25	1	448	2	N	-0-					-0-	
05		411 N	411	-0-	-0-	-0-		25	1	386	2	N	-0-					-0-	
06		289 N	289	-0-	-0-	-0-		14	1	275	2	N	-0-					-0-	
07		413 N	413	-0-	-0-	-0-		24	1	389	2	N	-0-					-0-	
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-		24	1	415	2	N	-0-					-0-	
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-						N	NO RPT					-0-	
S. NAN-SU-GAIL GU 1										WELL #: 7		RRCID -> 198898		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12694 - 12818	
04		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-		153	1	2242	2	Y	-0-					-0-	
05		2449 N	2318	-0-	-131	-0-		169	1	2149	2	Y	-0-					-0-	
06		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-		134	1	1972	2	Y	-0-					-0-	
07		2449 N	992	-0-	-1457	-0-		86	1	906	2	Y	-0-					-0-	
08		2325 N	1	-0-	-2324	-0-		1	2			Y	-0-					-0-	
09		2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-						Y	NO RPT					-0-	
AULTMAN GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 199274		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 12425		PERF.12232 - 12242	
04		420 N	166	-0-	-254	-0-		34	1	132	2	N	-0-					-0-	
05		472 N	472	-0-	-0-	-0-		99	1	373	2	N	-0-					-0-	
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-		67	1	405	2	N	-0-					-0-	
07		186 N	150	-0-	-36	-0-		50	1	100	2	N	-0-					-0-	
08		465 N	415	-0-	-50	-0-		96	1	319	2	N	-0-					-0-	
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-						N	NO RPT					-0-	
EMMONS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 199606		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12562 - 12572	
04		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-		163	1	2405	2	N	-0-					-0-	
05		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-		161	1	2023	2	N	-0-					-0-	
06		1650 X	1275	-0-	-375	-0-		92	1	1183	2	N	-0-					-0-	
07		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-		148	1	1918	2	N	-0-					-0-	
08		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-		176	1	2457	2	N	-0-					-0-	
09		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-						N	NO RPT					-0-	
S. NAN-SU-GAIL GU 1										WELL #: 8		RRCID -> 199725		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12815 - 12967	
04		1890 N	1881	-0-	-9	-0-		98	1	1783	2	Y	-0-					-0-	
05		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-		120	1	1855	2	Y	-0-					-0-	
06		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-		88	1	1673	2	Y	-0-					-0-	
07		1953 N	1936	-0-	-17	-0-		111	1	1825	2	Y	-0-					-0-	
08		1984 N	1883	-0-	-101	-0-		105	1	1778	2	Y	-0-					-0-	
09		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-						Y	NO RPT					-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903												
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1				WELL #:	5	RRCID -> 200000				COMPL. DATE 09/17/2003				TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

EMMONS UNIT				WELL #:	17	RRCID -> 200134				COMPL. DATE 01/19/2004				TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686			
04	420	N	286	-0-	-134	-0-	15	1	271	2	N	-0-				-0-	
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	503	2	N	-0-				-0-	
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	N	-0-				-0-	
07	310	N	135	-0-	-175	-0-	8	1	127	2	N	-0-				-0-	
08	527	N	263	-0-	-264	-0-	15	1	248	2	N	-0-				-0-	
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT				-0-	

EMMONS UNIT				WELL #:	16	RRCID -> 200618				COMPL. DATE 02/05/2004				TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666			
04	2100	N	1847	-0-	-253	-0-	96	1	1750	2	N	1	1	8		-0-	
							1	9									
05	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	126	1	1951	2	N	-0-				-0-	
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	97	1	1843	2	N	-0-				-0-	
07	1922	N	1634	-0-	-288	-0-	94	1	1540	2	N	-0-				-0-	
08	2077	N	1745	-0-	-332	-0-	97	1	1648	2	N	-0-				-0-	
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT				-0-	

JONES, E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID -> 200672				COMPL. DATE 10/15/2003				TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900			
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	55	1	1007	2	Y	-0-				-0-	
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	93	1	1445	2	Y	-0-				-0-	
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	48	1	924	2	Y	-0-				-0-	
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	95	1	1567	2	Y	-0-				-0-	
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	88	1	1487	2	Y	8				8	
							9	9									
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT				8	

JONES, E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7	RRCID -> 200714				COMPL. DATE 11/19/2003				TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

JONES, E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID -> 200880				COMPL. DATE 12/18/2003				TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760			
04	2520	N	2493	-0-	-27	-0-	130	1	2361	2	Y	2	2	8		-0-	
							2	9									
05	2821	N	1945	-0-	-876	-0-	118	1	1827	2	Y	-0-				-0-	
06	2670	X	1853	-0-	-817	-0-	92	1	1760	2	Y	1	1	7		-0-	
							1	9									
07	2573	X	2100	-0-	-473	-0-	120	1	1980	2	Y	-0-				-0-	
08	2759	X	1027	-0-	-1732	-0-	57	1	970	2	Y	-0-				-0-	
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT				-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903												
EMMONS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	201350	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.12546	-	12598		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04		1230 N	460	-0-	-770	-0-	24	1	436	2	N	-0-				-0-	
05		1116 N	437	-0-	-679	-0-	26	1	411	2	N	-0-				-0-	
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	N	-0-				-0-	
07		465 N	191	-0-	-274	-0-	11	1	180	2	N	-0-				-0-	
08		567 N	567	-0-	-0-	-0-	32	1	535	2	N	-0-				-0-	
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT				-0-	
EMMONS UNIT				WELL #:	18	RRCID ->	201830	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL	DEPTH	12855	PERF.12660	-	12670		
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
PYLE, H.B. GU1				WELL #:	3	RRCID ->	202039	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.12571	-	12696		
04		1140 N	944	-0-	-196	-0-	49	1	895	2	Y	-0-				-0-	
05		992 N	99	-0-	-893	-0-	6	1	93	2	Y	-0-				-0-	
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-	
07		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-				-0-	
08		93 N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	Y	-0-				-0-	
09		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT				-0-	
HILL, F.E. COMPANY				WELL #:	3	RRCID ->	202853	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12437	-	12676		
04		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	173	1	2593	2	Y	12	2 8			45	
							13	9									
05		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	200	1	2618	2	Y	-0-				45	
06		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	162	1	2521	2	Y	-0-				45	
07		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	201	1	2797	2	Y	-0-				45	
08		3658 X	3153	-0-	-505	-0-	205	1	2948	2	Y	-0-				45	
09		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT				45	
JONES, E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID ->	203664	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.12698	-	12855		
04		788 N	788	-0-	-0-	-0-	41	1	747	2	Y	-0-				-0-	
05		465 N	94	-0-	-371	-0-	6	1	88	2	Y	-0-				-0-	
06		1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	64	1	1210	2	Y	-0-				-0-	
07		972 X	972	-0-	-0-	-0-	56	1	916	2	Y	-0-				-0-	
08		806 X	562	-0-	-244	-0-	31	1	531	2	Y	-0-				-0-	
09		1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT				-0-	
PEYTON, MT GU1				WELL #:	6	RRCID ->	203872	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL	DEPTH	12860	PERF.12521	-	12664		
04		210 N	119	-0-	-91	-0-	6	1	113	2	Y	-0-				-0-	
05		217 N	104	-0-	-113	-0-	6	1	98	2	Y	-0-				-0-	
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-				-0-	
07		124 N	33	-0-	-91	-0-	2	1	31	2	Y	-0-				-0-	
08		93 N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	2	Y	-0-				-0-	
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT				-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903												
PILLANS				WELL #:	3	RRCID -> 204411		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 11830		PERF.11482 - 11641					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
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	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			9	
JONES, E. GAS UNIT NO. 1																	
					WELL #:	9	RRCID -> 205125		COMPL. DATE 12/05/2020		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12634 - 12786				
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	98	1	1785	2	Y	-0-				-0-	
05	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	107	1	1667	2	Y	-0-				-0-	
06	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	83	1	1591	2	Y	-0-				-0-	
07	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	108	1	1772	2	Y	-0-				-0-	
08	1984	X	1725	-0-	-259	-0-	96	1	1629	2	Y	-0-				-0-	
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT				-0-	
FRYER "A"																	
					WELL #:	1	RRCID -> 205156		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12386 - 12512				
04	930	N	412	-0-	-518	-0-	22	1	390	2	N	-0-				-0-	
05	496	N	282	-0-	-214	-0-	17	1	265	2	N	-0-				-0-	
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-				-0-	
07	434	N	223	-0-	-211	-0-	15	1	208	2	N	-0-				-0-	
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	14	1	211	2	N	-0-				-0-	
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				-0-	
KOONCE, HOMER																	
					WELL #:	7	RRCID -> 205589		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 12970		PERF.12654 - 12790				
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	80	1	1454	2	Y	1	1	8		-0-	
							1	9									
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	96	1	1481	2	Y	-0-				-0-	
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	53	1	1004	2	Y	-0-				-0-	
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	98	1	1617	2	Y	-0-				-0-	
08	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	79	1	1349	2	Y	-0-				-0-	
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT				-0-	
AULTMAN GAS UNIT																	
					WELL #:	8	RRCID -> 206063		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12260 - 12272				
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-				-0-	
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-				-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	T. A.		1066	-0-	1066	1066	358	1	708	2	Y	-0-				-0-	
08	T. A.		640	-0-	640	1706	149	1	491	2	Y	-0-				-0-	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1706					Y	NO RPT				-0-	
AULTMAN GAS UNIT																	
					WELL #:	9	RRCID -> 207234		COMPL. DATE 02/11/2020		TOTAL DEPTH 12433		PERF.11756 - 11763				
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-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC S. NAN-SU-GAIL GU 1				//CONT.// //CONT.//	64409 210 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				WELL #:	10	RRCID ->	207243	COMPL.	DATE	01/27/2021	TOTAL	DEPTH	13120	PERF.	11440 - 11453				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	217 N	142	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #:	9	RRCID ->	207344	COMPL.	DATE	09/11/2004	TOTAL	DEPTH	13078	PERF.	12730 - 12926				
04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1447	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1519 N	1502	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	91	1	1411	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1342	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1581 N	1443	-0-	-138	-0-	-0-	-0-	83	1	1360	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1488 N	1370	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	76	1	1294	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #:	12	RRCID ->	207369	COMPL.	DATE	11/25/2004	TOTAL	DEPTH	13044	PERF.	12818 - 12858				
04	1800 N	1551	-0-	-249	-0-	-0-	-0-	81	1	1470	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1860 N	1656	-0-	-204	-0-	-0-	-0-	100	1	1556	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1793	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1831	2	Y	23	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
								25	9										
08	1643 X	1548	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	86	1	1462	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1				WELL #:	6	RRCID ->	209303	COMPL.	DATE	12/23/2004	TOTAL	DEPTH	12880	PERF.	12557 - 12717				
04	2340 N	2156	-0-	-184	-0-	-0-	-0-	113	1	2042	2	Y	1	1	8	-0-	-0-	-0-	
								1	9										
05	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	2192	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1821	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	2295	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	2297	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	10	RRCID ->	209592	COMPL.	DATE	01/10/2005	TOTAL	DEPTH	12675	PERF.	12426 - 12500				
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	Y	1	1	8	-0-	-0-	-0-	
								1	9										
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

PEYTON, MT GU1				WELL #:	10	RRCID ->	209657	COMPL.	DATE	02/06/2021	TOTAL	DEPTH	12801	PERF.	12026 - 12622				
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1375	2	Y	1	1	8	-0-	-0-	-0-	
								1	9										
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1414	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1448	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1488 X	903	-0-	-585	-0-	-0-	-0-	52	1	851	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1519 X	1391	-0-	-128	-0-	-0-	-0-	77	1	1314	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																			
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1																			
WELL #: 11										RRCID -> 209663		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 12702		PERF.12108 - 12311			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
04		480 N	470	-0-	-10	-0-	25	1	445	2	Y	-0-			-0-				
05		496 N	478	-0-	-18	-0-	29	1	449	2	Y	-0-			-0-				
06		454 N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	Y	-0-			-0-				
07		496 N	458	-0-	-38	-0-	26	1	432	2	Y	-0-			-0-				
08		465 N	445	-0-	-20	-0-	25	1	420	2	Y	-0-			-0-				
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			-0-				
FOLK										WELL #: 3		RRCID -> 210634		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 12515		PERF.12028 - 12363	
04		2220 N	1699	-0-	-521	-0-	1699	2			N	-0-			-0-				
05		2418 N	2065	-0-	-353	-0-	2065	2			N	-0-			-0-				
06		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-			-0-				
07		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	247	1	1779	2	N	-0-			-0-				
08		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	273	1	1808	2	N	-0-			-0-				
09		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT			-0-				
EMMONS, MG GU1										WELL #: 2		RRCID -> 211024		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 12353		PERF.12064 - 12166	
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-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
PILLANS										WELL #: 6		RRCID -> 212454		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11494 - 11596	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110				
PILLANS										WELL #: 8		RRCID -> 213243		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11510 - 11671	
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	N	-0-			3				
05		62 N	27	-0-	-35	-0-	4	1	23	2	N	-0-			3				
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	N	-0-			3				
07		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			3				
08		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			3				
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			3				
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 8		RRCID -> 216517		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12104 - 12547	
04		1200 N	1176	-0-	-24	-0-	61	1	1115	2	N	-0-			-0-				
05		1116 N	1028	-0-	-88	-0-	62	1	966	2	N	-0-			-0-				
06		667 N	667	-0-	-0-	-0-	33	1	634	2	N	-0-			-0-				
07		1209 N	975	-0-	-234	-0-	56	1	919	2	N	-0-			-0-				
08		1023 N	877	-0-	-146	-0-	49	1	828	2	N	-0-			-0-				
09		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-0-				
PYLE, HB GU1										WELL #: 4		RRCID -> 216624		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12720 - 12738	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CRENSHAW, F. H. (CV) GU1			//CONT.// 64409 210 //CONT.// 220903 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
					RRCID -> 217217		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12380 - 12466						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TERRY "A"			WELL #: 4		RRCID -> 217245		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12412 - 12619						
04	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	-0-	67	1	1192	2	N	-0-				-0-
05	1581	N	1055	-0-	-526	-0-	-0-	62	1	993	2	N	-0-				-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	N	-0-				-0-
07	1302	N	936	-0-	-366	-0-	-0-	63	1	873	2	N	-0-				-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1231	2	N	-0-				-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PILLANS			WELL #: 5		RRCID -> 217468		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 11820		PERF.11448 - 11646						
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31

KOONCE, HOMER			WELL #: 6		RRCID -> 217624		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 12920		PERF.12666 - 12682						
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-				-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-				-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-				-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-				-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-				-0-
09	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

IVY "B" GU 1			WELL #: 5		RRCID -> 217629		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 12212		PERF.11528 - 11980						
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	789	1	667	2	Y	-0-				-0-
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	1	907	2	Y	-0-				-0-
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	1	867	2	Y	-0-				-0-
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	1	928	2	Y	-0-				-0-
08	1984	N	1883	-0-	-101	-0-	-0-	1018	1	865	2	Y	-0-				-0-
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1			WELL #: 15		RRCID -> 217631		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12855 - 12950						
04	1500	N	971	-0-	-529	-0-	-0-	51	1	920	2	Y	-0-				-0-
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	2275	2	Y	-0-				-0-
06	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1570	2	Y	-0-				-0-
07	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1411	2	Y	-0-				-0-
08	2418	X	1459	-0-	-959	-0-	-0-	81	1	1378	2	Y	-0-				-0-
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1			WELL #: 13H		RRCID -> 217811		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 12833		PERF.12787 - 14084						
04	2460	X	2381	-0-	-79	-0-	-0-	124	1	2257	2	Y	-0-				-0-
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	2807	2	Y	-0-				-0-
06	2460	X	2023	-0-	-437	-0-	-0-	101	1	1922	2	Y	-0-				-0-
07	2542	X	1904	-0-	-638	-0-	-0-	109	1	1795	2	Y	-0-				-0-
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	2994	2	Y	-0-				-0-
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1														
//CONT.// 64409 210														
//CONT.// 220903														
WELL #: 7										RRCID -> 217839		COMPL. DATE 09/22/2005		
												TOTAL DEPTH 12900		
												PERF.12466 - 12732		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	71	1	1281	2	Y	-0-			-0-
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	69	1	1071	2	Y	-0-			-0-
06	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	55	1	1047	2	Y	-0-			-0-
07	1364 X	776	-0-	-588	-0-	45	1	731	2	Y	-0-			-0-
08	1395 X	280	-0-	-1115	-0-	16	1	264	2	Y	-0-			-0-
09	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT			-0-

FOLK GAS UNIT										WELL #: 5T		RRCID -> 218152		
												COMPL. DATE 07/21/2007		
												TOTAL DEPTH 12500		
												PERF.12000 - 12286		
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-			-0-
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-			-0-
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			-0-
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	90	1	740	2	N	-0-			-0-
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	117	1	871	2	N	-0-			-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-

PILLANS										WELL #: 7		RRCID -> 218169		
												COMPL. DATE 03/05/2006		
												TOTAL DEPTH 11817		
												PERF.11338 - 11642		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

PYLE, HB GU1										WELL #: 5		RRCID -> 218172		
												COMPL. DATE 01/01/2006		
												TOTAL DEPTH 12902		
												PERF.12676 - 12687		
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-			-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOMER KOONCE GU										WELL #: 9		RRCID -> 218178		
												COMPL. DATE 04/04/2016		
												TOTAL DEPTH 13000		
												PERF.11297 - 11970		
04	360 N	219	-0-	-141	-0-	11	1	208	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-			-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	Y	-0-			-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	175	-0-	-42	-0-	10	1	165	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-

IVY, PHILLIP GU										WELL #: 7		RRCID -> 218183		
												COMPL. DATE 11/01/2005		
												TOTAL DEPTH 12500		
												PERF.11906 - 11968		
04	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	1477	1	1247	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	1414	1	1200	2	Y	-0-			-0-
06	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1067	1	908	2	Y	-0-			-0-
07	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	1742	1	1464	2	Y	-0-			-0-
08	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	1598	1	1358	2	Y	-0-			-0-
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.//		220903											
PEYTON, MT GU1										WELL #:		7H		RRCID -> 218184		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 12469		PERF.12754 - 15927			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
04	3690 X	3386	-0-	-304	-0-	177 2	1 9	3207	2	Y	2	2	8				17						
05	3813 X	3674	-0-	-139	-0-	222 1	1	3452	2	Y	-0-						17						
06	3660 X	3615	-0-	-45	-0-	180 1	1	3435	2	Y	-0-						17						
07	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	215 1	1	3533	2	Y	-0-						17						
08	3689 X	3151	-0-	-538	-0-	175 1	1	2976	2	Y	-0-						17						
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT						17						
KOONCE, HOMER										WELL #:		10		RRCID -> 219312		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13025		PERF.12625 - 12802			
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	2 1	1	38	2	Y	-0-						-0-						
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	1	34	2	Y	-0-						-0-						
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	1	19	2	Y	-0-						-0-						
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	1	98	2	Y	-0-						-0-						
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6 1	1	104	2	Y	-0-						-0-						
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT						-0-						
KOONCE, HOMER										WELL #:		8		RRCID -> 220514		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12764 - 12776			
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	31 1	1	558	2	Y	-0-						-0-						
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-						-0-						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
07	119 X	119	-0-	-0-	-0-	7 1	1	112	2	Y	-0-						-0-						
08	620 X	362	-0-	-258	-0-	20 1	1	342	2	Y	-0-						-0-						
09	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT						-0-						
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1										WELL #:		3H		RRCID -> 220724		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 12363		PERF.12524 - 14130			
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	31 1	1	556	2	Y	-0-						78						
05	310 N	209	-0-	-101	-0-	13 1	1	196	2	Y	-0-						78						
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	15 1	1	283	2	Y	-0-						78						
07	620 N	256	-0-	-364	-0-	15 1	1	241	2	Y	-0-						78						
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	11 1	1	187	2	Y	-0-						78						
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT						78						
MEIER, FRED H.										WELL #:		1		RRCID -> 221093		COMPL. DATE 01/28/2021		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12576 - 12690			
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	1	90	2	Y	-0-						-0-						
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	5 1	1	71	2	Y	-0-						-0-						
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	1	100	2	Y	-0-						-0-						
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	5 1	1	82	2	Y	-0-						-0-						
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	1	93	2	Y	-0-						-0-						
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT						-0-						
AULTMAN GAS UNIT										WELL #:		10H		RRCID -> 221478		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 12193		PERF.12375 - 13761			
04	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	535 1	1	2095	2	N	-0-						-0-						
05	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	520 1	1	1950	2	N	-0-						-0-						
06	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	336 1	1	2017	2	N	-0-						-0-						
07	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	847 1	1	1673	2	N	-0-						-0-						
08	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	558 1	1	1843	2	N	-0-						-0-						
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT						-0-						

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
PILLANS														
WELL #: 12														
RRCID -> 223248														
COMPL. DATE 06/19/2006														
TOTAL DEPTH 11860														
PERF.11470 - 11668														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	734	1	3053	2	N	-0-			139
05	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	482	1	2860	2	N	-0-			139
06	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	992	1	2224	2	N	-0-			139
07	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	524	1	3711	2	N	1			140
						1	9							
08	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	738	1	3515	2	N	-0-			140
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT			140
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 9H														
RRCID -> 223576														
COMPL. DATE 05/23/2006														
TOTAL DEPTH 12510														
PERF.12752 - 15450														
04	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	410	1	7434	2	N	1	1	8	10
						1	9							
05	7967 X	6825	-0-	-1142	-0-	413	1	6412	2	N	-0-			10
06	7620 X	3654	-0-	-3966	-0-	182	1	3472	2	N	-0-			10
07	8804 X	2752	-0-	-6052	-0-	158	1	2594	2	N	-0-			10
08	8804 X	2217	-0-	-6587	-0-	123	1	2094	2	N	-0-			10
09	7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT			10
FRYER "A"														
WELL #: 2														
RRCID -> 223594														
COMPL. DATE 10/17/2006														
TOTAL DEPTH 12630														
PERF.11920 - 12350														
04	780 N	568	-0-	-212	-0-	30	1	538	2	N	-0-			-0-
05	1488 N	551	-0-	-937	-0-	32	1	519	2	N	-0-			-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	N	-0-			-0-
07	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	151	1	2092	2	N	-0-			-0-
08	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	138	1	2133	2	N	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1														
WELL #: 14H														
RRCID -> 226306														
COMPL. DATE 08/08/2006														
TOTAL DEPTH 12401														
PERF.12716 - 15750														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PEYTON, MT GU1														
WELL #: 11H														
RRCID -> 229562														
COMPL. DATE 11/12/2006														
TOTAL DEPTH 12554														
PERF.12582 - 14466														
04	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	140	1	2547	2	Y	-0-			-0-
05	2821 X	1066	-0-	-1755	-0-	65	1	1001	2	Y	-0-			-0-
06	2730 X	1080	-0-	-1650	-0-	54	1	1025	2	Y	1	1	7	-0-
						1	9							
07	3348 X	913	-0-	-2435	-0-	52	1	861	2	Y	-0-			-0-
08	3348 X	732	-0-	-2616	-0-	41	1	691	2	Y	-0-			-0-
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT			-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 11														
RRCID -> 230461														
COMPL. DATE 06/15/2007														
TOTAL DEPTH 12700														
PERF.12454 - 12544														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	27	-0-	27	27	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	27					Y	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903													
S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #:		14H	RRCID -> 232256		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL	DEPTH	12819	PERF.13263 - 15227					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	2760 X	363	-0-	-2397	-0-		19	1	343	2	Y		1	1	8			-0-	
							1	9											
05	1829 X	108	-0-	-1721	-0-		7	1	101	2	Y		-0-					-0-	
06	1080 X	101	-0-	-979	-0-		5	1	96	2	Y		-0-					-0-	
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-						Y		-0-					-0-	
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-		19	1	320	2	Y		-0-					-0-	
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						Y		NO RPT					-0-	
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1				WELL #:		12H	RRCID -> 234867		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL	DEPTH	12660	PERF.12682 - 15703					
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-		20	1	354	2	Y		-0-					-0-	
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-		27	1	413	2	Y		-0-					-0-	
06	374 X	374	-0-	-0-	-0-		19	1	355	2	Y		-0-					-0-	
07	333 X	333	-0-	-0-	-0-		19	1	314	2	Y		-0-					-0-	
08	434 X	392	-0-	-42	-0-		22	1	370	2	Y		-0-					-0-	
09	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-						Y		NO RPT					-0-	
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1				WELL #:		17H	RRCID -> 237273		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL	DEPTH	12444	PERF.12628 - 15323					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
05	T. A.	24139	-0-	24139	24139		1462	1	22677	2	Y		-0-					-0-	
06	34854 X	10715	-0-	-24139	-0-		534	1	10181	2	Y		-0-					-0-	
07	11641 X	11641	-0-	-0-	-0-		668	1	10973	2	Y		-0-					-0-	
08	24149 X	9439	-0-	-14710	-0-		525	1	8914	2	Y		-0-					-0-	
09	23370 X	NO RPT	-0-	-23370	-0-						Y		NO RPT					-0-	
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:		19H	RRCID -> 241152		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL	DEPTH	12447	PERF.12589 - 14816					
04	3240 X	2755	-0-	-485	-0-		144	1	2610	2	Y		1	1	8			-0-	
							1	9											
05	3348 X	3090	-0-	-258	-0-		187	1	2903	2	Y		-0-					-0-	
06	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-		171	1	3262	2	Y		-0-					-0-	
07	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-		203	1	3328	2	Y		-0-					-0-	
08	3286 X	2832	-0-	-454	-0-		157	1	2675	2	Y		-0-					-0-	
09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-						Y		NO RPT					-0-	
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1				WELL #:		19H	RRCID -> 241559		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL	DEPTH	12424	PERF.12671 - 15840					
04	10662 X	10662	-0-	-0-	-0-		557	1	10103	2	Y		2	2	8			-0-	
							2	9											
05	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-		564	1	8743	2	Y		-0-					-0-	
06	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-		486	1	9266	2	Y		1	1	7			-0-	
							1	9											
07	8618 X	7222	-0-	-1396	-0-		414	1	6808	2	Y		-0-					-0-	
08	11005 X	1197	-0-	-9808	-0-		67	1	1130	2	Y		-0-					-0-	
09	10650 X	NO RPT	-0-	-10650	-0-						Y		NO RPT					-0-	
FOLK GAS UNIT				WELL #:		6H	RRCID -> 241716		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL	DEPTH	16360	PERF.12713 -	0				
04	14707 X	14707	-0-	-0-	-0-		14704	2	3	9	N		3	3	8			-0-	
05	12795 X	12795	-0-	-0-	-0-		12795	2			N		-0-					-0-	
06	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-		5380	2	1	9	N		1	1	7			-0-	
07	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-		527	1	4086	2	N		-0-					-0-	
08	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-		570	1	4027	2	N		-0-					-0-	
09	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-						N		NO RPT					-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1														
//CONT.// 64409 210														
//CONT.// 220903														
WELL #: 15H														
RRCID -> 242947														
COMPL. DATE 07/11/2008														
TOTAL DEPTH 12340														
PERF.12772 - 15541														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	8910 X	8849	-0-	-61	-0-	462	1	8381	2	Y	5	5	8	-0-
05	9207 X	8848	-0-	-359	-0-	536	1	8312	2	Y	-0-			-0-
06	8910 X	7437	-0-	-1473	-0-	371	1	7065	2	Y	1	1	7	-0-
07	10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	590	1	9702	2	Y	-0-			-0-
08	9424 X	7787	-0-	-1637	-0-	433	1	7354	2	Y	-0-			-0-
09	8850 X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 16H														
RRCID -> 243407														
COMPL. DATE 04/18/2008														
TOTAL DEPTH 12438														
PERF.12601 - 15299														
04	3600 X	3420	-0-	-180	-0-	179	1	3240	2	Y	1	1	8	-0-
05	3720 X	2549	-0-	-1171	-0-	154	1	2395	2	Y	-0-			-0-
06	3570 X	3084	-0-	-486	-0-	154	1	2930	2	Y	-0-			-0-
07	3534 X	3451	-0-	-83	-0-	198	1	3253	2	Y	-0-			-0-
08	3534 X	3110	-0-	-424	-0-	173	1	2937	2	Y	-0-			-0-
09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT			-0-

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA)														
WELL #: 12H														
RRCID -> 244352														
COMPL. DATE 08/30/2008														
TOTAL DEPTH 12591														
PERF.12861 - 16281														
04	10020 X	9832	-0-	-188	-0-	513	1	9315	2	Y	4	4	8	-0-
05	10292 X	9937	-0-	-355	-0-	602	1	9335	2	Y	-0-			-0-
06	9960 X	9586	-0-	-374	-0-	478	1	9107	2	Y	1	1	7	-0-
07	10292 X	9806	-0-	-486	-0-	563	1	9243	2	Y	-0-			-0-
08	10168 X	9602	-0-	-566	-0-	534	1	9068	2	Y	-0-			-0-
09	9840 X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 15H														
RRCID -> 244644														
COMPL. DATE 07/25/2008														
TOTAL DEPTH 12549														
PERF.12759 - 15241														
04	4710 X	4581	-0-	-129	-0-	239	1	4341	2	Y	1	1	8	-0-
05	4867 X	3947	-0-	-920	-0-	239	1	3708	2	Y	-0-			-0-
06	4710 X	2257	-0-	-2453	-0-	113	1	2144	2	Y	-0-			-0-
07	4743 X	2977	-0-	-1766	-0-	171	1	2806	2	Y	-0-			-0-
08	4743 X	3446	-0-	-1297	-0-	192	1	3254	2	Y	-0-			-0-
09	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA)														
WELL #: 1H														
RRCID -> 244842														
COMPL. DATE 05/25/2008														
TOTAL DEPTH 12413														
PERF.12611 - 15337														
04	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	282	1	5128	2	Y	2	2	8	-0-
05	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	333	1	5168	2	Y	-0-			-0-
06	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	262	1	4997	2	Y	1	1	7	-0-
07	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	306	1	5034	2	Y	-0-			-0-
08	5611 X	5267	-0-	-344	-0-	293	1	4974	2	Y	-0-			-0-
09	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PEYTON, MT GU1				//CONT.// 64409 210 //CONT.// 220903 WELL #: 17H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
					RRCID -> 245004	COMPL. DATE 09/30/2008	TOTAL	DEPTH 12503	PERF.12678	- 15290							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	7710 X	6698	-0-	-1012	-0-		350	1	6345	2	Y	3	3	8			-0-
05	7967 X	7890	-0-	-77	-0-		478	1	7412	2	Y	-0-					-0-
06	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-		441	1	8397	2	Y	1	1	7			-0-
07	8680 X	7956	-0-	-724	-0-		456	1	7500	2	Y	-0-					-0-
08	8773 X	8453	-0-	-320	-0-		470	1	7983	2	Y	-0-					-0-
09	8850 X	NO RPT	-0-	-8850	-0-						Y	NO RPT					-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1				WELL #: 21H	RRCID -> 247582	COMPL. DATE 12/27/2008	TOTAL	DEPTH 12324	PERF.12686	- 14284							
04	5790 X	5185	-0-	-605	-0-		271	1	4913	2	Y	1	1	8			-0-
05	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-		329	1	5096	2	Y	-0-					-0-
06	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-		265	1	5046	2	Y	-0-					-0-
07	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-		322	1	5297	2	Y	-0-					-0-
08	5425 X	4600	-0-	-825	-0-		256	1	4344	2	Y	-0-					-0-
09	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-						Y	NO RPT					-0-
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1				WELL #: 15H	RRCID -> 250552	COMPL. DATE 12/12/2008	TOTAL	DEPTH 12607	PERF.13114	- 15738							
04	12750 X	12527	-0-	-223	-0-		654	1	11869	2	Y	4	4	8			-0-
05	13175 X	6108	-0-	-7067	-0-		370	1	5738	2	Y	-0-					-0-
06	12750 X	8939	-0-	-3811	-0-		446	1	8492	2	Y	1	1	7			-0-
07	15191 X	15191	-0-	-0-	-0-		872	1	14319	2	Y	-0-					-0-
08	13144 X	12962	-0-	-182	-0-		721	1	12241	2	Y	-0-					-0-
09	12540 X	NO RPT	-0-	-12540	-0-						Y	NO RPT					-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 17H	RRCID -> 251096	COMPL. DATE 03/31/2009	TOTAL	DEPTH 12434	PERF.12659	- 14690							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #: 16H	RRCID -> 251118	COMPL. DATE 04/10/2009	TOTAL	DEPTH 12956	PERF.13154	- 16078							
04	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-		339	1	6153	2	Y	1	1	8			-0-
05	3255 X	2990	-0-	-265	-0-		181	1	2809	2	Y	-0-					-0-
06	3150 X	2958	-0-	-192	-0-		147	1	2811	2	Y	-0-					-0-
07	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-		446	1	7324	2	Y	8	8				-0-
08	6696 X	4932	-0-	-1764	-0-		274	1	4658	2	Y	-0-					8
09	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-						Y	NO RPT					8

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 14H		RRCID ->	251125	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL	DEPTH 12608	PERF.12722 - 14475	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04	9645 X	9645	-0-	-0-	-0-	504 1	9140 2	Y	1	1 8	-0-
05	9827 X	9539	-0-	-288	-0-	578 1	8961 2	Y	-0-		-0-
06	9510 X	8853	-0-	-657	-0-	441 1	8412 2	Y	-0-		-0-
07	10004 X	10004	-0-	-0-	-0-	574 1	9430 2	Y	-0-		-0-
08	9982 X	9672	-0-	-310	-0-	538 1	9134 2	Y	-0-		-0-
09	9660 X	NO RPT	-0-	-9660	-0-			Y	NO RPT		-0-
IVY B GU1			WELL #: 6H		RRCID ->	255066	COMPL. DATE	11/22/2009	TOTAL	DEPTH 12120	PERF.12196 - 15940
04	21405 X	21405	-0-	-0-	-0-	11604 3	9798 2	Y	3	3 8	88
05	22029 X	22029	-0-	-0-	-0-	11919 1	10110 2	Y	-0-		88
06	20403 X	20403	-0-	-0-	-0-	11023 1	9379 2	Y	1	1 7	88
07	20793 X	20793	-0-	-0-	-0-	11299 1	9494 2	Y	-0-		88
08	22774 X	22774	-0-	-0-	-0-	12313 1	10461 2	Y	-0-		88
09	14820 X	NO RPT	-0-	-14820	-0-			Y	NO RPT		88
FOLK GAS UNIT			WELL #: 9H		RRCID ->	256509	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL	DEPTH 12301	PERF.13064 - 15320
04	4980 X	4599	-0-	-381	-0-	4596 2	3 9	N	3	3 8	-0-
05	5704 X	4457	-0-	-1247	-0-	4457 2		N	-0-		-0-
06	5520 X	3952	-0-	-1568	-0-	3951 2	1 9	N	1	1 7	-0-
07	5704 X	4505	-0-	-1199	-0-	598 1	3907 2	N	-0-		-0-
08	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	929 1	6011 2	N	-0-		-0-
09	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-			N	NO RPT		-0-
MT PEYTON-FE HILL (SA)			WELL #: 2H		RRCID ->	257370	COMPL. DATE	12/20/2009	TOTAL	DEPTH 12605	PERF.12906 - 16239
04	10440 X	10165	-0-	-275	-0-	531 1	9633 2	Y	1	1 8	10
05	10788 X	10540	-0-	-248	-0-	638 1	9902 2	Y	-0-		10
06	10440 X	10127	-0-	-313	-0-	505 1	9622 2	Y	-0-		10
07	10788 X	10779	-0-	-9	-0-	618 1	10161 2	Y	-0-		10
08	10757 X	10507	-0-	-250	-0-	584 1	9923 2	Y	-0-		10
09	10200 X	NO RPT	-0-	-10200	-0-			Y	NO RPT		10
FOLK GAS UNIT			WELL #: 8H		RRCID ->	257488	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL	DEPTH 12503	PERF.12495 - 15695
04	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592 2		N	-0-		-0-
05	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619 2		N	-0-		-0-
06	2910 X	1339	-0-	-1571	-0-	1339 2		N	-0-		-0-
07	3007 X	573	-0-	-2434	-0-	90 1	483 2	N	-0-		-0-
08	3007 X	844	-0-	-2163	-0-	127 1	717 2	N	-0-		-0-
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			N	NO RPT		-0-
HB PYLE A-NEAL B (SA)			WELL #: 1H		RRCID ->	257541	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL	DEPTH 12726	PERF.13328 - 15100
04	7830 X	7688	-0-	-142	-0-	401 1	7285 2	Y	2	2 8	-0-
05	8091 X	7501	-0-	-590	-0-	454 1	7047 2	Y	-0-		-0-
06	7830 X	7219	-0-	-611	-0-	360 1	6858 2	Y	1	1 7	-0-
07	8091 X	7560	-0-	-531	-0-	434 1	7126 2	Y	-0-		-0-
08	7936 X	7261	-0-	-675	-0-	404 1	6857 2	Y	-0-		-0-
09	7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-			Y	NO RPT		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
F R HILL -CRENSHAW (SA)		WELL #: 5H		RRCID -> 258866		COMPL. DATE 07/05/2010		TOTAL DEPTH 12359	
								PERF.12760 - 15020	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	8670 X	7917	-0-	-753	-0-	413 1	7503 2	Y	1
05	8835 X	4641	-0-	-4194	-0-	281 1	4360 2	Y	-0-
06	8400 X	8087	-0-	-313	-0-	403 1	7684 2	Y	-0-
07	8277 X	7918	-0-	-359	-0-	454 1	7464 2	Y	-0-
08	8277 X	7789	-0-	-488	-0-	433 1	7356 2	Y	-0-
09	8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-			NO RPT	-0-
F R HILL -CRENSHAW (SA)		WELL #: 3H		RRCID -> 259527		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 12530	
								PERF.12728 - 15990	
04	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	194 1	3515 2	Y	-0-
05	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	265 1	4119 2	Y	-0-
06	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	254 1	4850 2	Y	-0-
07	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	314 1	5164 2	Y	-0-
08	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	271 1	4604 2	Y	6
09	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-			NO RPT	6
F R HILL - CRENSHAW (SA)		WELL #: 4H		RRCID -> 259528		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12448	
								PERF.12701 - 15325	
04	3570 X	33	-0-	-3537	-0-	2 1	31 2	Y	-0-
05	3658 X	115	-0-	-3543	-0-	7 1	108 2	Y	-0-
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-
07	186 X	28	-0-	-158	-0-	2 1	26 2	Y	-0-
08	152 X	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 2	Y	-0-
09	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-			NO RPT	-0-
F R HILL -CRENSHAW (SA)		WELL #: 2H		RRCID -> 259529		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 12432	
								PERF.12638 - 15150	
04	3060 X	2639	-0-	-421	-0-	138 1	2501 2	Y	-0-
05	2976 X	2669	-0-	-307	-0-	162 1	2507 2	Y	-0-
06	2730 X	2565	-0-	-165	-0-	128 1	2437 2	Y	-0-
07	2821 X	2515	-0-	-306	-0-	144 1	2371 2	Y	-0-
08	2666 N	389	-0-	-2277	-0-	21 1	361 2	Y	6
09	2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-			NO RPT	6
FOLK GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 259726		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12408	
								PERF.12754 - 15125	
04	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5917 2	1 9	N	1
05	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844 2		N	-0-
06	4560 X	3502	-0-	-1058	-0-	3502 2		N	-0-
07	4712 X	2491	-0-	-2221	-0-	297 1	2194 2	N	-0-
08	4712 X	3775	-0-	-937	-0-	473 1	3302 2	N	-0-
09	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-			NO RPT	-0-
MT PEYTON-FE HILL (SA)		WELL #: 3H		RRCID -> 259806		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 12618	
								PERF.13034 - 15340	
04	4740 X	4181	-0-	-559	-0-	218 1	3963 2	Y	-0-
05	4681 X	4194	-0-	-487	-0-	254 1	3940 2	Y	-0-
06	4500 X	3927	-0-	-573	-0-	196 1	3731 2	Y	-0-
07	4402 X	3911	-0-	-491	-0-	224 1	3687 2	Y	-0-
08	4309 X	4082	-0-	-227	-0-	227 1	3855 2	Y	-0-
09	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-			NO RPT	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
F R HILL-PEYTON (SA)														
//CONT.// 64409 210														
//CONT.// 220903														
WELL #: 1H														
RRCID -> 259901														
COMPL. DATE 10/04/2010														
TOTAL DEPTH 12510														
PERF.12910 - 14376														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	3300 X	3241	-0-	-59	-0-	169	1	3072	2	Y	-0-			-0-
05	3410 X	2976	-0-	-434	-0-	180	1	2796	2	Y	-0-			-0-
06	3300 X	3282	-0-	-18	-0-	164	1	3118	2	Y	-0-			-0-
07	3410 X	3060	-0-	-350	-0-	176	1	2884	2	Y	-0-			-0-
08	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	186	1	3164	2	Y	-0-			-0-
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT			-0-

C. E. NEAL GU B-1														
WELL #: 19														
RRCID -> 260710														
COMPL. DATE 01/21/2011														
TOTAL DEPTH 13538														
PERF.11185 - 11217														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

F. E. HILL COMPANY														
WELL #: 5														
RRCID -> 260769														
COMPL. DATE 02/24/2011														
TOTAL DEPTH 13563														
PERF.12342 - 12730														
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	9	1	144	2	Y	-0-			-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA)														
WELL #: 1H														
RRCID -> 264999														
COMPL. DATE 09/22/2011														
TOTAL DEPTH 12623														
PERF.12782 - 15988														
04	8760 X	4923	-0-	-3837	-0-	257	1	4665	2	Y	1	1 8		3
						1	9							
05	9052 X	4937	-0-	-4115	-0-	299	1	4638	2	Y	-0-			3
06	6300 X	5106	-0-	-1194	-0-	255	1	4851	2	Y	-0-			3
07	6510 X	5377	-0-	-1133	-0-	308	1	5069	2	Y	-0-			3
08	6510 X	5703	-0-	-807	-0-	317	1	5386	2	Y	-0-			3
09	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT			3

HILCORP ENERGY COMPANY														
DAUGHERTY GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 241886														
COMPL. DATE 07/23/2008														
TOTAL DEPTH 12065														
PERF.11033 - 11890														
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	24	1	641	2	N	-0-			13
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	32	1	752	2	N	-0-			13
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	629	2	N	-0-			13
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			13
08	775 N	632	-0-	-143	-0-	1	1	630	2	N	1	1 8		13
						1	9							
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			13

REYNOLDS, CINDY														
WELL #: 1														
RRCID -> 241888														
COMPL. DATE 08/23/2008														
TOTAL DEPTH 13060														
PERF.12318 - 12888														
04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-			-0-
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-			-0-
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-			-0-
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-			-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
WATSON, E. M.		WELL #: 1		RRCID -> 245605		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170							
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	70 1 1 9	1839	2	N	1	1 8			73	
05	2046 N	1932	-0-	-114	-0-	79 1 1 9	1852	2	N	1	1 8			73	
06	1980 N	1934	-0-	-46	-0-	91 1	1843	2	N	-0-				73	
07	1984 N	1864	-0-	-120	-0-	1864 2			N	-0-				73	
08	1922 N	1705	-0-	-217	-0-	2 1 1 9	1702	2	N	1	1 8			73	
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-				N	NO RPT				73	
JACK RUSSELL OIL, LLC		428008													
NEAL, CE JR GUI		WELL #: 1		RRCID -> 109258		COMPL. DATE 12/09/1983		TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945							
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
HILL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 177773		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445							
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
HILL RANCH GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 182290		COMPL. DATE 12/25/2000		TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910							
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
WEBB		WELL #: 1		RRCID -> 182741		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				13	
HILL RANCH UNIT 8		WELL #: 1		RRCID -> 184634		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137							
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
JACK RUSSELL OIL, LLC				//CONT.//		428008													
HILL RANCH UNIT 3				WELL #:		1	RRCID -> 185193		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11679 - 11991						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WARD-WHEELER UNIT																			
		WELL #:		1		RRCID -> 186093		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 11871		PERF.11502 - 11655							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HILL RANCH UNIT 12																			
		WELL #:		1		RRCID -> 186286		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11405 - 11415							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
HILL RANCH UNIT 5																			
		WELL #:		1		RRCID -> 186431		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 11503		PERF.11136 - 11273							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
HILL-KELLOGG UNIT 1																			
		WELL #:		1		RRCID -> 186617		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 11785		PERF.11480 - 11615							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ANDERSON-YOUNG UNIT 1																			
		WELL #:		1		RRCID -> 188031		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 13004		PERF.12149 - 12184							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SANDERS UNIT 1																			
		WELL #:		1		RRCID -> 188884		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 12470		PERF.11710 - 11973							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	49						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	49						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	49						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	49						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	49						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	49						N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC										//CONT.// 428008									
HILL "H"										WELL #: 1		RRCID -> 189517		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 12890		PERF.12156 - 12660	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SANDERS UNIT 1					WELL #: 2		RRCID -> 191419		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11860		- 12101				
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-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HILL RANCH UNIT 19					WELL #: 1		RRCID -> 191827		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 12031		PERF.11862		- 11872				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44	

HILL RANCH UNIT 1					WELL #: 2		RRCID -> 192357		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 11865		PERF.11483		- 11665				
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-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEBB					WELL #: 2		RRCID -> 192962		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 11791		PERF.11503		- 11596				
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-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HOLLEMAN UNIT					WELL #: 1		RRCID -> 199252		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11902		- 12020				
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3				N	-0-					16	
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3				N	-0-					16	
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3				N	-0-					16	
07	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3				N	-0-					16	
08	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3				N	-0-					16	
09	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-						N	NO RPT					16	

HILL RANCH UNIT 10					WELL #: 1		RRCID -> 202256		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 11810		PERF.11444		- 11573				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
JACK RUSSELL OIL, LLC										//CONT.//		428008									
HILL RANCH UNIT 7										WELL #:		1		RRCID -> 202301		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 12365		PERF.12046 - 12179	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30				
SANDERS UNIT 1										WELL #:		3		RRCID -> 203031		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12215		PERF.12010 - 12042	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14				
HILL RANCH UNIT 13										WELL #:		1		RRCID -> 203091		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL DEPTH 11909		PERF.11296 - 11396	
04	14B2	EXT	-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				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7				
HOLLEMAN UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 203344		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 12222		PERF.11980 - 11990	
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					6				
05	744	N	524	-0-	-220	-0-	524	3			N	-0-					6				
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					6				
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					6				
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					6				
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6				
HILL RANCH UNIT 19										WELL #:		2		RRCID -> 205124		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11984 - 12140	
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-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
HOLLEMAN UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 205511		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 12340		PERF.12030 - 12184	
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-				
05	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	3			N	-0-					-0-				
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-				
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-				
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-				
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
W & L DAVIS										WELL #:		1		RRCID -> 229234		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10558 - 11831	
04	3000	N	3585	-0-	585	585	3581	3	4	9	N	4					30				
05	3100	N	3356	-0-	256	841	3345	3	11	9	N	10					40				
06	3000	N	3250	-0-	250	1091	3233	3	17	9	N	15					55				
07	3637	X	2546	-0-	-1091	2534	3	12	9	N	11						66				
08	1488	X	1365	-0-	-123	1363	3	2	9	N	2						68				
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440						N	NO RPT					78				

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
O'RYAN OIL AND GAS STEWARD 617042 WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114									
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 3		N
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 3		N
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 3		N
08	13 N	2	-0-	-11	-0-		2 3		N
*09	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79 3		N
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168									
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 3		N
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 3		N
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 3		N
08	13 N	2	-0-	-11	-0-		2 3		N
*09	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79 3		N
OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072									
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 3		N
05	31 N	30	-0-	-1	-0-		30 3		N
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 3		N
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 3		N
08	31 N	4	-0-	-27	-0-		4 3		N
*09	184 N	184	-0-	-0-	-0-		184 3		N
OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984									
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98 3		N
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-		237 3		N
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-		237 3		N
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-		272 3		N
08	248 N	32	-0-	-216	-0-		32 3		N
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-		1448 3		N
BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680									
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57 3		N
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-		138 3		N
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-		138 3		N
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-		158 3		N
08	124 N	19	-0-	-105	-0-		19 3		N
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-		843 3		N
STROUD PETROLEUM, INC. 828082 MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743									
04	3000 N	3451	-0-	451	451		3451 2		N
05	3100 N	2924	-0-	-176	275		2924 2		N
06	2704 N	2429	-0-	-275	-0-		2429 2		N
07	2480 X	2402	-0-	-78	-0-		2402 2		N
08	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-		2497 2		N
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-				N

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
STROUD PETROLEUM, INC.										//CONT.//		828082											
STEWARD										WELL #:		1		RRCID -> 216780		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 12808		PERF.12410 - 12582			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		1050	N		929	-0-	-121		-0-			929	2			N	-0-						-0-
05		2108	N		1097	-0-	-1011		-0-			1097	2			N	-0-						-0-
06		1409	N		1409	-0-	-0-		-0-			1409	2			N	-0-						-0-
07		961	N		928	-0-	-33		-0-			928	2			N	-0-						-0-
08		1169	N		1169	-0-	-0-		-0-			1169	2			N	-0-						-0-
09		1410	N	NO	RPT	-0-	-1410		-0-							N	NO RPT						-0-
STEWARD										WELL #:		2		RRCID -> 219852		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 12830		PERF.12423 - 12674			
04		1096	N		1096	-0-	-0-		-0-			1096	2			N	-0-						2
05		1395	N		955	-0-	-440		-0-			955	2			N	-0-						2
06		803	N		803	-0-	-0-		-0-			803	2			N	-0-						2
07		1147	N		907	-0-	-240		-0-			907	2			N	-0-						2
08		961	N		857	-0-	-104		-0-			857	2			N	-0-						2
09		810	N	NO	RPT	-0-	-810		-0-							N	NO RPT						2
MCLEOD										WELL #:		2		RRCID -> 222539		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 12875		PERF.12544 - 12664			
04		1609	N		1609	-0-	-0-		-0-			1609	2			N	-0-						-0-
05		1643	N		1643	-0-	-0-		-0-			1643	2			N	-0-						-0-
06		1359	N		1359	-0-	-0-		-0-			1359	2			N	-0-						-0-
07		1333	N		1237	-0-	-96		-0-			1237	2			N	-0-						-0-
08		1333	N		943	-0-	-390		-0-			943	2			N	-0-						-0-
09		1290	N	NO	RPT	-0-	-1290		-0-							N	NO RPT						-0-
HUCKABY										WELL #:		1		RRCID -> 223246		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12744 - 13000			
04		420	N		373	-0-	-47		-0-			373	2			N	-0-						-0-
05		555	N		555	-0-	-0-		-0-			555	2			N	-0-						-0-
06		377	N		377	-0-	-0-		-0-			377	2			N	-0-						-0-
07		786	N		786	-0-	-0-		-0-			786	2			N	-0-						-0-
08		646	N		646	-0-	-0-		-0-			646	2			N	-0-						-0-
09		390	N	NO	RPT	-0-	-390		-0-							N	NO RPT						-0-
VESTAL-C. REYNOLDS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 226288		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 13020		PERF.12820 - 12840			
04		943	N		943	-0-	-0-		-0-			943	2			N	-0-						112
05		1218	N		1218	-0-	-0-		-0-			1218	2			N	-0-						112
06		774	N		774	-0-	-0-		-0-			774	2			N	-0-						112
07		961	N		692	-0-	-269		-0-			692	2			N	-0-						112
08		1023	N		694	-0-	-329		-0-			694	2			N	-0-						112
09		780	N	NO	RPT	-0-	-780		-0-							N	NO RPT						112
HORTON										WELL #:		2		RRCID -> 229546		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 12970		PERF.12692 - 12917			
04		580	N		580	-0-	-0-		-0-			580	2			N	-0-						-0-
05		724	N		724	-0-	-0-		-0-			724	2			N	-0-						-0-
06		387	N		387	-0-	-0-		-0-			387	2			N	-0-						-0-
07		589	N		346	-0-	-243		-0-			346	2			N	-0-						-0-
08		713	N		543	-0-	-170		-0-			543	2			N	-0-						-0-
09		390	N	NO	RPT	-0-	-390		-0-							N	NO RPT						-0-
LANCASTER										WELL #:		1		RRCID -> 230119		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12809 - 12820			
04		548	N		548	-0-	-0-		-0-			548	2			N	-0-						-0-
05		547	N		547	-0-	-0-		-0-			547	2			N	-0-						-0-
06		848	N		848	-0-	-0-		-0-			848	2			N	-0-						-0-
07		545	N		545	-0-	-0-		-0-			545	2			N	-0-						-0-
08		633	N		633	-0-	-0-		-0-			633	2			N	-0-						-0-
09		360	N	NO	RPT	-0-	-360		-0-							N	NO RPT						-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
STROUD PETROLEUM, INC.										//CONT.//		828082											
STEWART										WELL #:		3		RRCID -> 244968		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 12840		PERF.12421 - 12703			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		2820 N	1959	-0-		-861	-0-			1959		2			N	-0-							25
05		2066 N	2066	-0-		-0-	-0-			2066		2			N	-0-							25
06		1655 N	1655	-0-		-0-	-0-			1655		2			N	-0-							25
07		2015 N	1860	-0-		-155	-0-			1860		2			N	-0-							25
08		2077 N	1643	-0-		-434	-0-			1643		2			N	-0-							25
09		1650 N	NO RPT	-0-		-1650	-0-								N	NO RPT							25
MCLEOD										WELL #:		3		RRCID -> 251086		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 12944		PERF.12570 - 12776			
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		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-							-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-							-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
VALENCE OPERATING COMPANY										881167													
BLOUNT "A"										WELL #:		1		RRCID -> 098928		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11816 - 11826			
04		2400 X	541	-0-		-1859	-0-			21	1	520	2	Y		-0-							17
05		2480 X	1131	-0-		-1349	-0-			41	1	1090	2	Y		-0-							17
06		2220 X	1219	-0-		-1001	-0-			49	1	1170	2	Y		-0-							17
07		2294 X	1560	-0-		-734	-0-			63	1	1497	2	Y		-0-							17
08		2558 X	2558	-0-		-0-	-0-			101	1	2457	2	Y		-0-							17
09		1230 X	640	-0-		-590	-0-			27	1	613	2	Y		-0-							17
CULLUM										WELL #:		1		RRCID -> 102009		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
04		660 N	451	-0-		-209	-0-			451	2				N	-0-							182
05		746 N	746	-0-		-0-	-0-			746	2				N	-0-							182
06		681 N	681	-0-		-0-	-0-			681	2				N	-0-							182
07		653 N	653	-0-		-0-	-0-			653	2				N	-0-							182
08		785 N	785	-0-		-0-	-0-			785	2				N	-0-							182
09		690 N	421	-0-		-269	-0-			421	2				N	-0-							182
CARTWRIGHT "A"										WELL #:		1		RRCID -> 102768		COMPL. DATE 06/24/1982		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11739 - 11815			
04		69 N	69	-0-		-0-	-0-			69	2				N	-0-							-0-
05		93 N	73	-0-		-20	-0-			73	2				N	-0-							-0-
06		90 N	78	-0-		-12	-0-			78	2				N	-0-							-0-
07		90 N	90	-0-		-0-	-0-			90	2				N	-0-							-0-
08		91 N	91	-0-		-0-	-0-			91	2				N	-0-							-0-
09		90 N	72	-0-		-18	-0-			72	2				N	-0-							-0-
WILLIFORD "E"										WELL #:		1		RRCID -> 106919		COMPL. DATE 07/23/1983		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12285 - 12391			
04		955 N	955	-0-		-0-	-0-			37	1	918	2	Y		-0-							95
05		779 N	779	-0-		-0-	-0-			28	1	751	2	Y		-0-							95
06		740 N	740	-0-		-0-	-0-			30	1	710	2	Y		-0-							95
07		961 N	659	-0-		-302	-0-			27	1	632	2	Y		-0-							95
08		775 N	726	-0-		-49	-0-			29	1	697	2	Y		-0-							95
09		812 N	812	-0-		-0-	-0-			34	1	778	2	Y		-0-							95

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY															
MANAHAN "A"															
WELL #: 1															
RRCID -> 108964															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH 12450												PERF.11810 - 12275			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1410 N	1281	-0-	-129	-0-	49	1	1232	2	Y	-0-				143
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	58	1	1544	2	Y	-0-				143
06	1410 N	1242	-0-	-168	-0-	50	1	1192	2	Y	-0-				143
07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	61	1	1436	2	Y	-0-				143
08	1612 N	1593	-0-	-19	-0-	63	1	1530	2	Y	-0-				143
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	64	1	1470	2	Y	-0-				143
EPPEPES "B"															
WELL #: 1															
RRCID -> 109122															
COMPL. DATE 03/31/2005															
TOTAL DEPTH 12680												PERF.12136 - 12580			
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	23	1	577	2	Y	-0-				-0-
05	713 N	442	-0-	-271	-0-	16	1	426	2	Y	-0-				-0-
06	480 N	455	-0-	-25	-0-	18	1	437	2	Y	-0-				-0-
07	620 N	507	-0-	-113	-0-	21	1	486	2	Y	-0-				-0-
08	434 N	417	-0-	-17	-0-	16	1	401	2	Y	-0-				-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	22	1	520	2	Y	-0-				-0-
BONNER "C"															
WELL #: 1															
RRCID -> 112517															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH 12375												PERF.11014 - 12175			
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FRYER GAS UNIT "B"															
WELL #: 1															
RRCID -> 117404															
COMPL. DATE 02/06/2000															
TOTAL DEPTH 13170												PERF.12425 - 12554			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MANAHAN "A"															
WELL #: 2															
RRCID -> 181489															
COMPL. DATE 12/08/2000															
TOTAL DEPTH 12450												PERF.11092 - 12250			
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	279	2	Y	-0-				-0-
05	372 N	272	-0-	-100	-0-	10	1	262	2	Y	-0-				-0-
06	240 N	187	-0-	-53	-0-	8	1	179	2	Y	-0-				-0-
07	310 N	229	-0-	-81	-0-	9	1	220	2	Y	-0-				-0-
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369	2	Y	-0-				-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	2	Y	-0-				-0-
IVY, JIM															
WELL #: 1															
RRCID -> 190002															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH 12950												PERF.12372 - 12766			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1503					Y	-0-				-0-
05	1503 X	-0-	-0-	-1503	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FRYER GAS UNIT "B"															
WELL #: 2															
RRCID -> 190843															
COMPL. DATE 07/12/2002															
TOTAL DEPTH 12795												PERF.12138 - 12628			
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	55	1	1384	2	Y	-0-				-0-
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	55	1	1460	2	Y	-0-				-0-
06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	68	1	1602	2	Y	-0-				-0-
07	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	63	1	1477	2	Y	-0-				-0-
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	62	1	1524	2	Y	-0-				-0-
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	60	1	1392	2	Y	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY														
WILLIFORD "E"														
WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340														
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
04	4260 X	3579	-0-	-681	-0-	137	1	3442	2	Y	-0-			-0-
05	4402 X	3405	-0-	-997	-0-	123	1	3282	2	Y	-0-			-0-
06	4260 X	3442	-0-	-818	-0-	139	1	3303	2	Y	-0-			-0-
07	3999 X	3582	-0-	-417	-0-	145	1	3437	2	Y	-0-			-0-
08	3751 X	3509	-0-	-242	-0-	138	1	3371	2	Y	-0-			-0-
09	3570 X	2809	-0-	-761	-0-	116	1	2693	2	Y	-0-			-0-
WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380														
04	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	157	1	3931	2	Y	-0-			-0-
05	3410 X	2914	-0-	-496	-0-	105	1	2809	2	Y	-0-			-0-
06	3300 X	599	-0-	-2701	-0-	24	1	575	2	Y	-0-			-0-
07	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-			-0-
08	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-			-0-
09	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-			-0-
WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380														
04	6600 X	6524	-0-	-76	-0-	250	1	6274	2	Y	-0-			-0-
05	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	252	1	6720	2	Y	-0-			-0-
06	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	282	1	6695	2	Y	-0-			-0-
07	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	282	1	6658	2	Y	-0-			-0-
08	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	288	1	7025	2	Y	-0-			-0-
09	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	313	1	7244	2	Y	-0-			-0-
IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730														
04	548 X	548	-0-	-0-	-0-	21	1	527	2	Y	-0-			-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	20	1	543	2	Y	-0-			-0-
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	45	1	1064	2	Y	-0-			-0-
07	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	99	1	2332	2	Y	-0-			-0-
08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	78	1	1910	2	Y	-0-			-0-
09	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	68	1	1574	2	Y	-0-			-0-
WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380														
04	2070 X	1333	-0-	-737	-0-	51	1	1282	2	Y	-0-			-0-
05	2139 X	1943	-0-	-196	-0-	70	1	1873	2	Y	-0-			-0-
06	2070 X	1550	-0-	-520	-0-	63	1	1487	2	Y	-0-			-0-
07	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	102	1	2412	2	Y	-0-			-0-
08	1953 X	1926	-0-	-27	-0-	76	1	1850	2	Y	-0-			-0-
09	1890 X	1773	-0-	-117	-0-	73	1	1700	2	Y	-0-			-0-
MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY										//CONT.//		881167									
FRYER GAS UNIT "B"										WELL #:		3		RRCID -> 200103		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 12753		PERF.12500 - 12520	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
04	2310 X	1205	-0-	-1105	-0-	46	1	1159	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	2387 X	557	-0-	-1830	-0-	20	1	537	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	1860 X	962	-0-	-898	-0-	39	1	923	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	1922 X	1728	-0-	-194	-0-	70	1	1658	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	1922 X	939	-0-	-983	-0-	37	1	902	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	66	1	1515	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
MANAHAN "A"										WELL #:		7		RRCID -> 200730		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 12370		PERF.12176 - 12196	
04	1800 N	907	-0-	-893	-0-	35	1	872	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	1364 N	1050	-0-	-314	-0-	38	1	1012	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	1140 N	791	-0-	-349	-0-	32	1	759	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	58	1	1374	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	69	1	1688	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	62	1	1437	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
WILLIFORD "E"										WELL #:		8		RRCID -> 202854		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 12488		PERF.12157 - 12450	
04	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	108	1	2705	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	3565 X	2246	-0-	-1319	-0-	81	1	2165	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	3450 X	2687	-0-	-763	-0-	109	1	2578	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	176	1	4159	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	3565 X	2620	-0-	-945	-0-	103	1	2517	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	145	1	3344	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
EPPES "B"										WELL #:		3		RRCID -> 203979		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12300 - 12496	
04	1230 N	782	-0-	-448	-0-	30	1	752	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	744 N	631	-0-	-113	-0-	23	1	608	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	29	1	681	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	33	1	774	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	31	1	756	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	35	1	803	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
EPPES "B"										WELL #:		4		RRCID -> 203982		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12140 - 12490	
04	450 N	331	-0-	-119	-0-	13	1	318	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	434 N	257	-0-	-177	-0-	9	1	248	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	360 N	303	-0-	-57	-0-	12	1	291	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	336	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
FRYER GAS UNIT "B"										WELL #:		6		RRCID -> 205546		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12340 - 12560	
04	1320 N	430	-0-	-890	-0-	17	1	413	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	1581 N	1025	-0-	-556	-0-	37	1	988	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	72	1	1718	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	63	1	1493	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	61	1	1502	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	1530 N	1006	-0-	-524	-0-	42	1	964	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
EPPES "B"										WELL #:		2		RRCID -> 205789		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12844		PERF.12228 - 12620	
04	2850 X	1962	-0-	-888	-0-	75	1	1887	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	2945 X	2031	-0-	-914	-0-	74	1	1957	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	2850 X	1319	-0-	-1531	-0-	53	1	1266	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	2945 X	1557	-0-	-1388	-0-	63	1	1494	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	2201 X	1503	-0-	-698	-0-	59	1	1444	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	1980 X	1416	-0-	-564	-0-	59	1	1357	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY																					
FRYER GAS UNIT "B"																					
WELL #: 4										RRCID -> 205790		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL		DEPTH 12793		PERF.11004 - 12570			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
04		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	3239	2	Y	-0-					-0-		
05		3441 X	2019	-0-	-1422	-0-	-0-	-0-	73	1	1946	2	Y	-0-					-0-		
06		3510 X	2704	-0-	-806	-0-	-0-	-0-	109	1	2595	2	Y	-0-					-0-		
07		3627 X	2799	-0-	-828	-0-	-0-	-0-	114	1	2685	2	Y	-0-					-0-		
08		3627 X	3115	-0-	-512	-0-	-0-	-0-	123	1	2992	2	Y	-0-					-0-		
09		3360 X	2460	-0-	-900	-0-	-0-	-0-	102	1	2358	2	Y	-0-					-0-		
BLOUNT "A"										WELL #: 2		RRCID -> 205792		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL		DEPTH 12523		PERF.11874 - 12320	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48		
FRYER GAS UNIT "B"										WELL #: 7		RRCID -> 206061		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL		DEPTH 12854		PERF.12100 - 12650	
04		868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	835	2	Y	-0-					-0-		
05		953 N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	918	2	Y	-0-					-0-		
06		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1191	2	Y	-0-					-0-		
07		788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	756	2	Y	-0-					-0-		
08		904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	868	2	Y	-0-					-0-		
09		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1003	2	Y	-0-					-0-		
FRYER GAS UNIT "C"										WELL #: 1		RRCID -> 209672		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL		DEPTH 12590		PERF.11910 - 12360	
04		1860 X	1852	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	71	1	1781	2	Y	-0-					-0-		
05		1922 X	1048	-0-	-874	-0-	-0-	-0-	38	1	1010	2	Y	-0-					-0-		
06		1860 X	691	-0-	-1169	-0-	-0-	-0-	28	1	663	2	Y	-0-					-0-		
07		1922 X	871	-0-	-1051	-0-	-0-	-0-	35	1	836	2	Y	-0-					-0-		
08		1922 X	472	-0-	-1450	-0-	-0-	-0-	19	1	453	2	Y	-0-					-0-		
09		690 N	565	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	23	1	542	2	Y	-0-					-0-		
CULLUM										WELL #: 2		RRCID -> 212906		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL		DEPTH 12504		PERF.11846 - 12270	
04		2100 N	1724	-0-	-376	-0-	-0-	-0-	66	1	1658	2	Y	-0-					29		
05		2232 N	1936	-0-	-296	-0-	-0-	-0-	70	1	1866	2	Y	-0-					29		
06		2160 N	1471	-0-	-689	-0-	-0-	-0-	60	1	1411	2	Y	-0-					29		
07		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1773	2	Y	-0-					29		
08		1922 N	1409	-0-	-513	-0-	-0-	-0-	55	1	1354	2	Y	-0-					29		
09		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1560	2	Y	-0-					29		
FRYER GAS UNIT "B"										WELL #: 5		RRCID -> 212908		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL		DEPTH 12795		PERF.12342 - 12604	
04		1650 N	1457	-0-	-193	-0-	-0-	-0-	56	1	1401	2	Y	-0-					-0-		
05		1488 N	1211	-0-	-277	-0-	-0-	-0-	44	1	1167	2	Y	-0-					-0-		
06		1860 N	1278	-0-	-582	-0-	-0-	-0-	52	1	1226	2	Y	-0-					-0-		
07		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1503	2	Y	-0-					-0-		
08		1209 N	1124	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	44	1	1080	2	Y	-0-					-0-		
09		1290 N	1087	-0-	-203	-0-	-0-	-0-	45	1	1042	2	Y	-0-					-0-		
FRYER GAS UNIT "C"										WELL #: 2		RRCID -> 216983		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL		DEPTH 12527		PERF.11852 - 12330	
04		1740 X	1389	-0-	-351	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-		
05		1798 X	1261	-0-	-537	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-		
06		1890 X	1179	-0-	-711	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-		
07		1953 X	997	-0-	-956	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-		
08		1953 X	603	-0-	-1350	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-		
09		1380 X	1312	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY												NON-ASSOCIATED							
METZGAR												WELL #: 1				RRCID -> 217857			
												COMPL. DATE				N/A			
																TOTAL DEPTH 12754			
																PERF.12140 - 12604			

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY															
METZGAR															
WELL #: 2															
RRCID -> 224257															
COMPL. DATE 09/28/2006															
TOTAL DEPTH 12820													PERF.12214 - 12560		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	570	N	335	-0-	-235	-0-	13	1	322	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	4044	-0-	944	944	146	1	3898	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	3669	-0-	669	1613	149	1	3520	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	1760	-0-	-1340	273	71	1	1689	2	Y	-0-			-0-
08	4030	X	2228	-0-	-1802	-0-	88	1	2140	2	Y	-0-			-0-
09	3900	X	178	-0-	-3722	-0-	7	1	171	2	Y	-0-			-0-
WILLIFORD "E"															
WELL #: 9															
RRCID -> 230804															
COMPL. DATE 06/14/2007															
TOTAL DEPTH 12635													PERF.11946 - 12470		
04	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	199	1	4990	2	Y	-0-			1
05	5425	X	5393	-0-	-32	-0-	195	1	5198	2	Y	-0-			1
06	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	215	1	5085	2	Y	-0-			1
07	5425	X	4827	-0-	-598	-0-	196	1	4631	2	Y	-0-			1
08	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	217	1	5302	2	Y	-0-			1
09	5310	X	5262	-0-	-48	-0-	218	1	5044	2	Y	-0-			1
WILLIFORD "E"															
WELL #: 12															
RRCID -> 231221															
COMPL. DATE 05/02/2007															
TOTAL DEPTH 12585													PERF.11854 - 12382		
04	2430	N	1892	-0-	-538	-0-	73	1	1819	2	Y	-0-			-0-
05	2511	N	2401	-0-	-110	-0-	87	1	2314	2	Y	-0-			-0-
06	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	121	1	2856	2	Y	-0-			-0-
07	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	123	1	2914	2	Y	-0-			-0-
08	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	117	1	2851	2	Y	-0-			-0-
09	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	106	1	2456	2	Y	-0-			-0-
METZGAR															
WELL #: 4															
RRCID -> 233690															
COMPL. DATE 11/09/2007															
TOTAL DEPTH 12635													PERF.11948 - 12390		
04	2280	X	813	-0-	-1467	-0-	31	1	782	2	Y	-0-			-0-
05	2356	X	1104	-0-	-1252	-0-	40	1	1064	2	Y	-0-			-0-
06	2220	X	1694	-0-	-526	-0-	69	1	1625	2	Y	-0-			-0-
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	76	1	1787	2	Y	-0-			-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	56	1	1379	2	Y	-0-			-0-
09	1680	N	1479	-0-	-201	-0-	61	1	1418	2	Y	-0-			-0-
WILLIFORD "E"															
WELL #: 13															
RRCID -> 233782															
COMPL. DATE 07/11/2007															
TOTAL DEPTH 12645													PERF.11942 - 12410		
04	2010	N	1748	-0-	-262	-0-	67	1	1681	2	Y	-0-			-0-
05	1674	N	1373	-0-	-301	-0-	50	1	1323	2	Y	-0-			-0-
06	1770	N	1464	-0-	-306	-0-	59	1	1405	2	Y	-0-			-0-
07	1798	N	1410	-0-	-388	-0-	57	1	1353	2	Y	-0-			-0-
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	61	1	1500	2	Y	-0-			-0-
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	69	1	1593	2	Y	-0-			-0-
METZGAR															
WELL #: 5															
RRCID -> 233806															
COMPL. DATE 09/29/2007															
TOTAL DEPTH 12745													PERF.11970 - 12550		
04	2190	N	1536	-0-	-654	-0-	59	1	1477	2	Y	-0-			-0-
05	2325	N	1490	-0-	-835	-0-	54	1	1436	2	Y	-0-			-0-
06	1950	N	1106	-0-	-844	-0-	45	1	1061	2	Y	-0-			-0-
07	1581	N	962	-0-	-619	-0-	39	1	923	2	Y	-0-			-0-
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	78	1	1893	2	Y	-0-			-0-
09	1110	N	764	-0-	-346	-0-	32	1	732	2	Y	-0-			-0-
WILLIFORD "E"															
WELL #: 14															
RRCID -> 234057															
COMPL. DATE 11/21/2007															
TOTAL DEPTH 12634													PERF.11892 - 12360		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	113	-0-	113	113	4	1	109	2	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	933	-0-	933	1046	39	1	894	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE													
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167																				
METZGAR				WELL #:	3	RRCID -> 240285		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11930 - 12400													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		390 N	260	-0-	-130	-0-	-0-		10	1	250	2	Y	-0-		-0-								-0-	
05		310 N	273	-0-	-37	-0-	-0-		10	1	263	2	Y	-0-		-0-								-0-	
06		262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	251	2	Y	-0-		-0-								-0-	
07		279 N	223	-0-	-56	-0-	-0-		9	1	214	2	Y	-0-		-0-								-0-	
08		279 N	211	-0-	-68	-0-	-0-		8	1	203	2	Y	-0-		-0-								-0-	
09		270 N	148	-0-	-122	-0-	-0-		6	1	142	2	Y	-0-		-0-								-0-	
BLOUNT "A"				WELL #:	3	RRCID -> 252882		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 12563		PERF.11870 - 12310													
04		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	-0-		129	1	3228	2	Y	-0-		-0-								48	
05		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	-0-		108	1	2876	2	Y	-0-		-0-								48	
06		2790 X	2365	-0-	-425	-0-	-0-		96	1	2269	2	Y	-0-		-0-								48	
07		2883 X	1723	-0-	-1160	-0-	-0-		70	1	1653	2	Y	-0-		-0-								48	
08		2883 X	2424	-0-	-459	-0-	-0-		95	1	2329	2	Y	-0-		-0-								48	
09		2790 X	2464	-0-	-326	-0-	-0-		102	1	2362	2	Y	-0-		-0-								48	
WILLIFORD "E"				WELL #:	15	RRCID -> 252886		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 12727		PERF.11102 - 12480													
04		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	-0-		136	1	3409	2	Y	-0-		-0-								-0-	
05		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	-0-		139	1	3694	2	Y	-0-		-0-								-0-	
06		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	-0-		116	1	2753	2	Y	-0-		-0-								-0-	
07		2325 X	2181	-0-	-144	-0-	-0-		89	1	2092	2	Y	-0-		-0-								-0-	
08		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	-0-		172	1	4191	2	Y	-0-		-0-								-0-	
09		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	-0-		97	1	2240	2	Y	-0-		-0-								-0-	
VENTANA MIDSTREAM LLC				WELL #:	884518	RRCID -> 238194		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4716 - 5010													
BOYCE FULLER				1D																					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							-0-		
NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE)				WELL #:	64409 267	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FREESTONE													
VALENCE OPERATING COMPANY				881167																					
IVY "A" GAS UNIT				2	RRCID -> 199261		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 12785		PERF.12526 - 12536														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							-0-		
NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)				WELL #:	64409 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE													
JACK RUSSELL OIL, LLC				428008																					
ORAND-GROUNDS UNIT 1				1	RRCID -> 190174		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 3998 - 12170														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							-0-		

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149												
BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
04	660 N	626	-0-	-34	-0-	625	2	1	9	N	1	24
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	N	1	25
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	717	2	25	9	N	23	6
07	682 N	533	-0-	-149	-0-	532	2	1	9	N	1	7
08	682 N	423	-0-	-259	-0-	422	2	1	9	N	1	8
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT	8
CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185												
04	180 N	90	-0-	-90	-0-	90	2			N	-0-	-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-	-0-
06	180 N	19	-0-	-161	-0-	18	2	1	9	N	1	1
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-	1
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-	1
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	1
PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232												
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-	1
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-	1
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	105	2	1	9	N	1	-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-	-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	-0-
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179												
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-	-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-	-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	174	2	1	9	N	1	-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-	-0-
08	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	-0-
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A												
NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1												
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	984	2	28	9	Y	25	18
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-	18
06	660 N	589	-0-	-71	-0-	588	2	1	9	Y	1	19
07	1054 N	984	-0-	-70	-0-	981	2	3	9	Y	3	22
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-	22
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1017	2	4	9	Y	4	26
NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400												
04	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3384	2	67	9	Y	61	56
05	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2741	2	4	9	Y	4	60
06	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3062	2	4	9	Y	4	64
07	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3931	2	10	9	Y	9	73
08	3565 X	3417	-0-	-148	-0-	3417	2			Y	-0-	73
09	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3838	2	15	9	Y	14	87

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		64409 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
PHILLIPS, JACK L. CO.		//CONT.//		663109								
REED, HUGH D., JR.		WELL #:		1	RRCID -> 015497		COMPL. DATE 03/28/1961		TOTAL DEPTH 4584		PERF. 4245 - 4261	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	807 2	23 9	Y	21	33 1		16
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	772 2	1 9	Y	1			17
06	600 N	520	-0-	-80	-0-	519 2	1 9	Y	1			18
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			18
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			18
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			18

NAN-SU-GAIL GU #4		WELL #:		1	RRCID -> 015498		COMPL. DATE 07/29/1958		TOTAL DEPTH 4477		PERF. 4458 - 4476	
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	146 2	4 9	Y	4	7 1		3
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		Y	-0-			3
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	173 2	1 9	Y	1			4
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		Y	-0-			4
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		Y	-0-			4
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	219 2	1 9	Y	1			5

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC		703201										
PITMAN, ROY		WELL #:		1	RRCID -> 037596		COMPL. DATE 06/03/1965		TOTAL DEPTH 4771		PERF. 4289 - 4296	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE 4100)		64409 340			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903										
FOLK GAS UNIT		WELL #:		5C	RRCID -> 233554		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 4114 - 4120	
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD UNION OPERATING COMPANY		621149										
WILLIFORD "E"		WELL #:		2	RRCID -> 110146		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4100 - 4118	
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			2
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			2
06	390 N	273	-0-	-117	-0-	271 2	2 9	N	2	4 1		-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			-0-
08	279 N	216	-0-	-63	-0-	216 2		N	-0-			-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWNE GAS UNIT -C-		WELL #:		2	RRCID -> 197675		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 4330		PERF. 4192 - 4210	
04	300 N	155	-0-	-145	-0-	155 2		N	-0-			11
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			11
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	314 2	11 9	N	10	17 1		4
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			4
08	310 N	126	-0-	-184	-0-	126 2		N	-0-			4
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			4

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVILLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																		
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149																		
BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					4
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					4
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	506	2	4	9	N	4	7	1			1
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					1
08	527 N	391	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					1
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208																		
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					7
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					7
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	540	2	8	9	N	7	13	1			1
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					1
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					1
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120																		
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					9
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					9
06	150 N	30	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	21	2	9	9	N	8	15	1			2
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					2
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					2
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																		
1789 MANAGEMENT, LLC 100936																		
SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964																		
04	150 N	100	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985																		
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
05	465 N	438	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
06	450 N	445	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
07	465 N	400	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7925 - 8006																		
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAVASOTA (PETTIT)		//CONT.//		64615 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936										
SIMS, ALTON		WELL #:		4U		RRCID -> 236074		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SIMS, ALTON		WELL #:		6U		RRCID -> 246659		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SIMS, ALTON		WELL #:		5 U		RRCID -> 259675		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934				
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1813				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1813				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1813				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1813				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1813				N	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1813				N	NO RPT			-0-
SIMS, ALTON		WELL #:		19		RRCID -> 284651		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7964 - 7968				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SIMS, ALTON		WELL #:		16		RRCID -> 284652		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 13105 PERF. 7918 - 7965				
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STROUD PETROLEUM, INC.		828082												
VICKERY		WELL #:		2		RRCID -> 293208		COMPL. DATE 05/07/2022		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7436 - 7442				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

NAVASOTA (PETTIT)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
SCHULTZ "E"														
WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
04	T. A.	-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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
SIMS, COLLIE														
WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SCHULTZ "E"														
WELL #: 10 RRCID -> 216991 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
NEAL (BOSSIER)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 137930 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 11046 - 11114														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ARCO FEE														
WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 10542 - 10772														
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	284	1	1354	2	N	-0-			14
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	186	1	1571	2	N	-0-			14
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	458	1	1137	2	N	-0-			14
07	1674 N	1607	-0-	-67	-0-	570	1	1037	2	N	-0-			14
08	1674 N	808	-0-	-866	-0-	249	1	559	2	N	-0-			14
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			14
ARCO FEE														
WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 10496 - 10726														
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-		20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	71	1	159	2	N	-0-			20
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		20

NEAL (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC NEAL, G.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	64670 100 220903 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE					
						RRCID ->	163259	COMPL. DATE	04/07/1997	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.	10486	-	10672		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1470	N	1463	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	279	1	1184	2	N	-0-			2	
05	1581	N	1484	-0-	-0-	-97	-0-	-0-	185	1	1299	2	N	-0-			2	
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	397	1	910	2	N	-0-			2	
07	1519	N	1502	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	552	1	950	2	N	-0-			2	
08	1488	N	1403	-0-	-0-	-85	-0-	-0-	454	1	949	2	N	-0-			2	
09	1320	N	NO RPT	-0-	-0-	-1320	-0-	-0-					N	NO RPT			2	
NEAL, GLAYDENE						WELL #:	1	RRCID ->	166093	COMPL. DATE	10/31/1997	TOTAL	DEPTH	12424	PERF.	10345	-	10536
04	180	N	-0-	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-			80	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80	
06	3000	N	4242	-0-	-0-	1242	1242	-0-	1219	1	3023	2	N	-0-			80	
07	3100	N	5006	-0-	-0-	1906	3148	-0-	1772	1	3226	2	N	-0-			87	
									8	9				7				
08	3100	N	2915	-0-	-0-	-185	2963	-0-	899	1	2016	2	N	-0-			87	
09	1230	X	NO RPT	-0-	-0-	-1230	1733	-0-					N	NO RPT			87	
BEST						WELL #:	1	RRCID ->	170061	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.	10506	-	10710
04	2820	X	1388	-0-	-0-	-1432	-0-	-0-	241	1	1147	2	N	-0-			38	
05	2914	X	2486	-0-	-0-	-428	-0-	-0-	263	1	2223	2	N	-0-			38	
06	2820	X	2204	-0-	-0-	-616	-0-	-0-	632	1	1566	2	N	-0-			43	
									6	9								
07	2914	X	1791	-0-	-0-	-1123	-0-	-0-	632	1	1151	2	N	-0-			50	
									8	9								
08	2480	N	-0-	-0-	-0-	-2480	-0-	-0-					N	-0-			50	
09	2190	N	NO RPT	-0-	-0-	-2190	-0-	-0-					N	NO RPT			50	
THORNTON, SARAH						WELL #:	2	RRCID ->	172912	COMPL. DATE	08/11/1999	TOTAL	DEPTH	11940	PERF.	10880	-	11754
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
NEAL, GLAYDENE						WELL #:	3	RRCID ->	173755	COMPL. DATE	03/30/1999	TOTAL	DEPTH	11825	PERF.	10782	-	11018
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BEST						WELL #:	3 C	RRCID ->	173941	COMPL. DATE	04/02/1999	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.	10750	-	10984
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
ARCO FEE		WELL #:		4 C	RRCID ->	173942	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	11759 PERF.10744 - 10954			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEST				WELL #:	4	RRCID ->	175279	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	11850 PERF.10740 - 10926		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEAL, GLAYDENE				WELL #:	5	RRCID ->	175551	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	12000 PERF.10834 - 11056		
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

URESTE				WELL #:	2	RRCID ->	179033	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	12000 PERF.10948 - 11152		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEAL, GLAYDENE				WELL #:	4	RRCID ->	179992	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	12000 PERF.10788 - 11044		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THORNTON, SUE				WELL #:	2	RRCID ->	182378	COMPL. DATE	06/24/2001	TOTAL DEPTH	11900 PERF.10648 - 11636		
04	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	372	1	1774	2	N	-0-		150
05	558 N	413	-0-	-145	-0-	44	1	369	2	N	-0-		150
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	86	1	214	2	N	-0-		150
07	558 N	446	-0-	-112	-0-	158	1	288	2	N	-0-		150
08	403 N	367	-0-	-36	-0-	113	1	254	2	N	-0-		150
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT		150

NEAL (BOSSIER)										CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																					
BEST																					
WELL #: 5										RRCID -> 194228			COMPL. DATE 05/27/2003			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
04	1800 N	1673	-0-	-127	-0-	290	1	1380	2	N	3	1	8			40					
05	1829 N	1745	-0-	-84	-0-	184	1	1559	2	N	2					42					
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	488	1	1209	2	N	3					45					
07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	626	1	1141	2	N	2					47					
08	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	558	1	1250	2	N	3					50					
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					50					
NEAL, GLAYDENE										WELL #: 6			RRCID -> 194641			COMPL. DATE 04/24/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862		
04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	318	1	1518	2	N	11	1	8			68					
05	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	209	1	1773	2	N	4					72					
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	507	1	1257	2	N	20					92					
07	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	732	1	1333	2	N	20					112					
08	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	669	1	1499	2	N	5					117					
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					117					
WIEBOLDT, ELIZABETH										WELL #: 3			RRCID -> 197490			COMPL. DATE 07/22/2003			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684		
04	390 N	7	-0-	-383	-0-	1	1	6	2	N	-0-					5					
05	496 N	3	-0-	-493	-0-	3	2			N	-0-					5					
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	27	1	67	2	N	-0-					5					
07	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					5					
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	39	1	88	2	N	-0-					5					
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					5					
THORNTON, SARAH										WELL #: 3			RRCID -> 208405			COMPL. DATE 01/21/2005			TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146		
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	78	1	372	2	N	-0-					20					
05	496 N	359	-0-	-137	-0-	38	1	321	2	N	-0-					20					
06	570 N	356	-0-	-214	-0-	102	1	254	2	N	-0-					20					
07	465 N	418	-0-	-47	-0-	148	1	270	2	N	-0-					20					
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	137	1	306	2	N	-0-					20					
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					20					
CLYDE BLAIR GAS UNIT 1										WELL #: 1			RRCID -> 258906			COMPL. DATE 06/29/2010			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028		
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-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764											
FERGUSON, J. R. ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 176549		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10040 - 10112			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	114	-0-	114		245	90 1	24 3	N		-0-			15
05	14B	DENY	108	-0-	108		353	93 1	15 3	N		-0-			15
06	14B	DENY	99	-0-	99		452	90 1	9 3	N		-0-			15
07		557 X	105	-0-	-452		-0-	93 1	12 3	N		-0-			15
08		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-			15
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-			15
NEWARK, EAST (ATOKA 1)				65280 004		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TARRANT					
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345											
INDIAN CREEK		WELL #:		G 1		RRCID -> 193230		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 7204		PERF. 3340 - 3374			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		D 1 C		RRCID -> 196473		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 3342 - 3620			
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		H 1 C		RRCID -> 198388		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 7342		PERF. 3442 - 7167			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		F 1 C		RRCID -> 198974		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 3394 - 3714			
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
ALLIANCE		WELL #:		B 4		RRCID -> 221100		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 3751		PERF. 3540 - 3565			
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1)			//CONT.//		65280 004		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TARRANT					
WALSH & WATTS, INC.					895060											
INDIAN CREEK			WELL #: B 8		RRCID -> 241949		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH		3704 PERF. 3294 - 3568					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
04		778 N	778	-0-	-0- B	-0-			778	2		N	-0-			-0-
05		927 N	927	-0-	-0- B	-0-			927	2		N	-0-			-0-
06		935 N	935	-0-	-0- B	-0-			935	2		N	-0-			-0-
07		340 N	340	-0-	-0- B	-0-			340	2		N	-0-			-0-
08		386 N	386	-0-	-0- B	-0-			386	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09		330 N	310	-0-	-20 B	-0-			310	2		N	-0-			-0-
INDIAN CREEK			WELL #: I 9		RRCID -> 242098		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH		3770 PERF. 3146 - 3410					
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 2)					65280 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
BKV NORTH TEXAS, LLC					100345											
INDIAN CREEK			WELL #: E 1 C		RRCID -> 196384		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH		7200 PERF. 3426 - 7000					
04		SWR 10	1047	-0-	1047	26282			1047	2		N	-0-			-0-
05		SWR 10	1088	-0-	1088	27370			1088	2		N	-0-			-0-
06		SWR 10	956	-0-	956	28326			956	2		N	-0-			-0-
07		SWR 10	954	-0-	954	29280			954	2		N	-0-			-0-
08		SWR 10	945	-0-	945	30225			945	2		N	-0-			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30225						N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK			WELL #: D 1		RRCID -> 196385		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH		7327 PERF. 3440 - 3458					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
INDIAN CREEK			WELL #: B 1		RRCID -> 199355		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH		7330 PERF. 3410 - 3416					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
INDIAN CREEK			WELL #: C 2-C		RRCID -> 253908		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH		7274 PERF. 3388 - 3436					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2)			//CONT.// 65280 005			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TARRANT								
BKV NORTH TEXAS, LLC			//CONT.// 100345																	
INDIAN CREEK			WELL #: D 4-C			RRCID -> 253917			COMPL. DATE 03/25/2005			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

INDIAN CREEK			WELL #: F 4-C			RRCID -> 254057			COMPL. DATE 04/16/2005			TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

INDIAN CREEK			WELL #: D 5-C			RRCID -> 254286			COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

INDIAN CREEK			WELL #: C 3-C			RRCID -> 254509			COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WALSH & WATTS, INC.			895060																	
INDIAN CREEK			WELL #: C 1			RRCID -> 196524			COMPL. DATE 12/26/2002			TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

INDIAN CREEK			WELL #: B 8			RRCID -> 241950			COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 3426								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

NEWARK, EAST (ATOKA 2)				//CONT.//		65280 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT							
WALSH & WATTS, INC.				//CONT.//		895060												
INDIAN CREEK				WELL #: B 5		RRCID -> 243549	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3402	-	3430							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK				WELL #: B 6		RRCID -> 244654	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3709	PERF. 3376	-	3552							
04	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	2					N	-0-					-0-
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2					N	-0-					-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2					N	-0-					-0-
07	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2					N	-0-					-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2					N	-0-					-0-
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	2					N	-0-					-0-
INDIAN CREEK				WELL #: A 5		RRCID -> 247496	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3680	PERF. 3384	-	3416							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 2A)				65280 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345														
INDIAN CREEK				WELL #: L 1		RRCID -> 192570	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH 7188	PERF. 3624	-	3658							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK				WELL #: A 1 C		RRCID -> 196391	COMPL. DATE 03/04/2006	TOTAL DEPTH 7340	PERF. 3504	-	7143							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30							N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30							N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30							N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK				WELL #: M 1 C		RRCID -> 200115	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 7262	PERF. 3528	-	4814							
04	1380 N	1359	-0-	-21	-0-	1359	2					N	-0-					-0-
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2					N	-0-					-0-
06	1380 N	1343	-0-	-37	-0-	1343	2					N	-0-					-0-
07	1395 N	1343	-0-	-52	-0-	1343	2					N	-0-					-0-
08	1426 N	1339	-0-	-87	-0-	1339	2					N	-0-					-0-
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-							N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		//CONT.//		65280 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345										
INDIAN CREEK		WELL #: I 3 C		RRCID -> 208290		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 3540 - 5291				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-		829 2			N	-0-			-0-
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-		869 2			N	-0-			-0-
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-		871 2			N	-0-			-0-
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-		894 2			N	-0-			-0-
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-		898 2			N	-0-			-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			-0-
WALSH & WATTS, INC.				895060										
INDIAN CREEK		WELL #: B 5		RRCID -> 233675		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 2982 - 3562				
04	450 N	434	-0-	-16	-0-		434 2			N	-0-			-0-
05	465 N	437	-0-	-28	-0-		437 2			N	-0-			-0-
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-		446 2			N	-0-			-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-		455 2			N	-0-			-0-
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-		483 2			N	-0-			-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-		480 2			N	-0-			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: B 8		RRCID -> 233805		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3704		PERF. 3516 - 3568				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: A 4		RRCID -> 243551		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3368 - 3488				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: G 8		RRCID -> 243555		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 3516 - 3654				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: L 7		RRCID -> 243557		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3510 - 3610				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		//CONT.//		65280 006	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT	
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060						
INDIAN CREEK		WELL #: L 11			RRCID -> 243559	COMPL. DATE 06/14/2007	TOTAL DEPTH 3740	PERF. 3526	-	3630
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: A 5			RRCID -> 244653	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3680	PERF. 3224	-	3568
04	900 N	862	-0-	-38	-0-	862 2	N	-0-		-0-
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2	N	-0-		-0-
06	900 N	896	-0-	-4	-0-	896 2	N	-0-		-0-
07	899 N	872	-0-	-27	-0-	872 2	N	-0-		-0-
08	961 N	942	-0-	-19	-0-	942 2	N	-0-		-0-
09	900 N	849	-0-	-51	-0-	849 2	N	-0-		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: B 6			RRCID -> 247419	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3709	PERF. 3480	-	3552
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689		N	NO RPT		-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.//		65280 007	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT	
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345						
INDIAN CREEK		WELL #: G 1			RRCID -> 192566	COMPL. DATE 11/15/2002	TOTAL DEPTH 7204	PERF. 3572	-	3610
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 1			RRCID -> 192853	COMPL. DATE 01/07/2003	TOTAL DEPTH 7327	PERF. 3594	-	3620
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: I 1 C			RRCID -> 196388	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 7196	PERF. 3670	-	7008
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.// 65280 007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345														
INDIAN CREEK		WELL #: F 1		RRCID -> 198871		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: P 1		RRCID -> 199717		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: C 2-C		RRCID -> 253907		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3520 - 3586								
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253916		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627								
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 5-C		RRCID -> 254285		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582								
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: C 3-C		RRCID -> 254506		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591								
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
08	806 N	803	-0-	-3	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)														
WALSH & WATTS, INC.														
INDIAN CREEK														
WELL #: C 1 RRCID -> 198315 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3540 - 3556														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 4)														
BKV NORTH TEXAS, LLC														
INDIAN CREEK														
WELL #: Q 1 C RRCID -> 196556 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488														
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2				N	-0-		-0-
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2				N	-0-		-0-
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2				N	-0-		-0-
07	775 N	739	-0-	-36	-0-	739	2				N	-0-		-0-
08	775 N	756	-0-	-19	-0-	756	2				N	-0-		-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-						N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK														
WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK														
WELL #: B 1 RRCID -> 198877 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 4472 - 4498														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK														
WELL #: I 6 C RRCID -> 207175 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390														
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2				N	-0-		-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2				N	-0-		-0-
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2				N	-0-		-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2				N	-0-		-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2				N	-0-		-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-						N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK														
WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4)		//CONT.//		65280 008	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345									
INDIAN CREEK		WELL #:		F 4-C	RRCID ->	254059	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH	7315 PERF. 4606 - 4621			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
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-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
WALSH & WATTS, INC.					895060								
INDIAN CREEK					WELL #:		C 1	RRCID ->	191544	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	7290 PERF. 3240 - 4674
04	480 N	466	-0-	-14	-0-	466	2		N	-0-	-0-	-0-	
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-	-0-	-0-	
06	480 N	464	-0-	-16	-0-	464	2		N	-0-	-0-	-0-	
07	496 N	454	-0-	-42	-0-	454	2		N	-0-	-0-	-0-	
08	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	2		N	-0-	-0-	-0-	
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-	-0-	-0-	
INDIAN CREEK					WELL #:		T 1	RRCID ->	199657	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	6570 PERF. 4816 - 4826
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
NEWARK, EAST (ATOKA 5)				65280 009	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT				
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345									
INDIAN CREEK		WELL #:		L 1	RRCID ->	191579	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	7188 PERF. 5308 - 5374			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
INDIAN CREEK					WELL #:		P 1	RRCID ->	199718	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	7314 PERF. 5452 - 5502
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
INDIAN CREEK					WELL #:		R 1	RRCID ->	199992	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 5432 - 5466
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (ATOKA 5)				//CONT.// 65280 009		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT					
BKV NORTH TEXAS, LLC				//CONT.// 100345											
INDIAN CREEK				WELL #: Q 1		RRCID -> 201701		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 7302		PERF. 5442 - 5488			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581						N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK				WELL #: I 3		RRCID -> 208291		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 5240 - 5291			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WALSH & WATTS, INC.				895060											
INDIAN CREEK				WELL #: T 1		RRCID -> 199655		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 5358 - 5426			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)				65280 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
BEDROCK PRODUCTION, LLC				061620											
MCFARLAND				WELL #: E 1		RRCID -> 273796		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 5676 - 5740			
04	7380 X	6740	-0-	-640	-0-	1298 4 9	1	5438	2	N	4				11
05	7626 X	6603	-0-	-1023	-0-	1376	1	5227	2	N	-0-				11
06	7170 X	6256	-0-	-914	-0-	1348	1	4900	2	N	7	6 1			12
07	6975 X	6450	-0-	-525	-0-	1409	1	5041	2	N	-0-				12
08	6975 X	6348	-0-	-627	-0-	1432	1	4915	2	N	1	6 1			7
09	6750 X	6185	-0-	-565	-0-	1412 4 9	1	4769	2	N	4				11
MCFARLAND				WELL #: G 1		RRCID -> 274266		COMPL. DATE 10/27/2013		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5610 - 5682			
04	930 N	896	-0-	-34	-0-	51 19 9	1	826	2	N	17	11 1			56
05	930 N	901	-0-	-29	-0-	53	1	848	2	N	-0-				56
06	870 N	850	-0-	-20	-0-	51 6 9	1	793	2	N	5				61
07	930 N	870	-0-	-60	-0-	55	1	815	2	N	-0-	11 1			50
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	128	1	1001	2	N	-0-				50
09	840 N	833	-0-	-7	-0-	46	1	787	2	N	-0-				50
MCFARLAND				WELL #: F 1		RRCID -> 275734		COMPL. DATE 11/29/2013		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 5750 - 5820			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT									
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620									
MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	1276	-0-	1276	1276	1276	2	N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1276			N	-0-
BRG LONE STAR LTD. 090870 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945									
OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8									
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	N	-0-
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-
OLIVER 'A' GU WELL #: 12 RRCID -> 291886 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5932 - 5940									
04	3600 X	3452	-0-	-148	-0-	3452	2	N	-0-
05	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2	N	-0-
06	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2	N	-0-
07	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2	N	-0-
08	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2	N	-0-
09	3750 X	3211	-0-	-539	-0-	3211	2	N	-0-
OLIVER 'A' UNIT WELL #: 2 RRCID -> 295039 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5821 - 5833									
04	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2	N	-0-
05	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2	N	-0-
06	4350 X	3463	-0-	-887	-0-	3463	2	N	-0-
07	4557 X	3648	-0-	-909	-0-	3648	2	N	-0-
08	4557 X	3468	-0-	-1089	-0-	3468	2	N	-0-
09	4410 X	3176	-0-	-1234	-0-	3176	2	N	-0-
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345 RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056									
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)///CONT.//										65280 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC										238462									
HOWARD GIBBS										WELL #:	1	RRCID ->	264402	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	8529	PERF.	5769 - 5780
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
POTTER A										WELL #:	4	RRCID ->	290470	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6065 - 6204
04	1230	N	901	-0-	-329	-0-			901	2		N	-0-					-0-	
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-			1015	2		N	-0-					-0-	
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-			1152	2		N	-0-					-0-	
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-			1110	2		N	-0-					-0-	
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-			1089	2		N	-0-					-0-	
09	1140	N	981	-0-	-159	-0-			981	2		N	-0-					-0-	
POTTER, H. M. "B"										WELL #:	9	RRCID ->	290512	COMPL. DATE	11/04/2020	TOTAL DEPTH	8024	PERF.	6148 - 6220
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-			35	2		N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-			76	2		N	-0-					-0-	
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-			56	2		N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT					-0-	
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.										927665									
DENNIS, TOM										WELL #:	3	RRCID ->	202831	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5916 - 5936
04	1200	N	1153	-0-	-47	-0-			1153	2		N	-0-					-0-	
05	1178	N	1123	-0-	-55	-0-			1123	2		N	-0-					-0-	
06	1170	N	1065	-0-	-105	-0-			1065	2		N	-0-					-0-	
07	1178	N	1066	-0-	-112	-0-			1066	2		N	-0-					-0-	
08	1116	N	1088	-0-	-28	-0-			1088	2		N	-0-					-0-	
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-			1097	2		N	-0-					-0-	
DENNIS, TOM										WELL #:	4	RRCID ->	203162	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5889 - 5902
04	1650	N	1470	-0-	-180	-0-			1470	2		N	-0-					-0-	
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-			1643	2		N	-0-					-0-	
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-			1660	2		N	-0-					-0-	
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-			1553	2		N	-0-					-0-	
08	1643	N	1113	-0-	-530	-0-			1113	2		N	-0-					-0-	
09	1650	N	1262	-0-	-388	-0-			1262	2		N	-0-					-0-	
NEWARK, EAST (CADDO LIME)										65280 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
BKV BARNETT, LLC										072504									
CHIEF PENT										WELL #:	6	RRCID ->	196631	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3430 - 3448
04	570	N	555	-0-	-15	-0-			555	2		Y	-0-					-0-	
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-			574	2		Y	-0-					-0-	
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-			571	2		Y	-0-					-0-	
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-			590	2		Y	-0-					-0-	
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-			594	2		Y	-0-					-0-	
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-						Y	NO RPT					-0-	

NEWARK, EAST (CADD0 LIME)											CAPACITY		CNTY: TARRANT							
BRG LONE STAR LTD.											65280 230		NON-ASSOCIATED							
ELKINS UNIT											090870									
WELL #: 14											RRCID -> 207235		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3150 - 3171			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-			
05	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-			
06	1230 N	1149	-0-	-81	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-			
07	1271 N	1015	-0-	-256	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-			
08	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-			
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-			
GRANT HEIRS POOLED UNIT											WELL #: 4 C		RRCID -> 210632		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 3090 - 3132	
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-			
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-			
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-			
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-			
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-			
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-			
GRANT HEIRS CADD0 UNIT											WELL #: 9		RRCID -> 232303		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3143 - 0	
04	1140 N	1053	-0-	-87	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-			
05	1178 N	1095	-0-	-83	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-			
06	1110 N	1028	-0-	-82	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-			
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-			
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-			
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-			
GRANT HEIRS CADD0 UNIT											WELL #: 10		RRCID -> 234732		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 3377		PERF. 3372 - 3403	
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-			
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-			
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-			
07	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-			
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-			
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-			
OLIVER 'A' UNIT											WELL #: 7		RRCID -> 292004		COMPL. DATE 01/06/2022		TOTAL DEPTH 7102		PERF. 3162 - 3182	
04	3240 X	2811	-0-	-429	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-			
05	3162 X	2723	-0-	-439	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-			
06	2910 X	2611	-0-	-299	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-			
07	2914 X	2564	-0-	-350	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-			
08	2914 X	2476	-0-	-438	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-			
09	2820 X	2089	-0-	-731	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-			
BKV NORTH TEXAS, LLC											100345									
INDIAN CREEK											WELL #: L 1 C		RRCID -> 192859		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 3394 - 5374	
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					11			
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					11			
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					11			
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					11			
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					11			
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	-0-					N	NO RPT					11			

NEWARK, EAST (CADDO LIME)												CAPACITY			CNTY: TARRANT								
BKV NORTH TEXAS, LLC												//CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED											
ALLISTON												//CONT.// 100345											
WELL #: 2												RRCID -> 194048			COMPL. DATE 01/07/2003			TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
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-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
INDIAN CREEK												WELL #: G 1 C			RRCID -> 196355			COMPL. DATE 07/24/2003			TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610		
04	1260	N	1211	-0-	-49	-0-			1211	2		N	-0-					-0-					
05	1271	N	1269	-0-	-2	-0-			1269	2		N	-0-					-0-					
06	1230	N	1180	-0-	-50	-0-			1180	2		N	-0-					-0-					
07	1240	N	1198	-0-	-42	-0-			1198	2		N	-0-					-0-					
08	1271	N	1217	-0-	-54	-0-			1217	2		N	-0-					-0-					
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-						N	NO RPT					-0-					
INDIAN CREEK												WELL #: R 1 C			RRCID -> 196632			COMPL. DATE 08/23/2003			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466		
04	570	N	472	-0-	-98	-0-			472	2		N	-0-					-0-					
05	527	N	486	-0-	-41	-0-			486	2		N	-0-					-0-					
06	480	N	439	-0-	-41	-0-			439	2		N	-0-					-0-					
07	496	N	436	-0-	-60	-0-			436	2		N	-0-					-0-					
08	496	N	418	-0-	-78	-0-			418	2		N	-0-					-0-					
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-						N	NO RPT					-0-					
INDIAN CREEK												WELL #: P 1 C			RRCID -> 199712			COMPL. DATE 05/25/2003			TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624		
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-			1314	2		N	-0-					-0-					
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-			1330	2		N	-0-					-0-					
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-			1294	2		N	-0-					-0-					
07	1333	N	1266	-0-	-67	-0-			1266	2		N	-0-					-0-					
08	1333	N	1247	-0-	-86	-0-			1247	2		N	-0-					-0-					
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-						N	NO RPT					-0-					
INDIAN CREEK												WELL #: B 1 C			RRCID -> 200119			COMPL. DATE 05/20/2004			TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498		
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-					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
INDIAN CREEK												WELL #: J 1 C			RRCID -> 200137			COMPL. DATE 07/26/2003			TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420		
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-			398	2		N	-0-					-0-					
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-			442	2		N	-0-					-0-					
06	390	N	384	-0-	-6	-0-			384	2		N	-0-					-0-					
07	403	N	385	-0-	-18	-0-			385	2		N	-0-					-0-					
08	403	N	329	-0-	-74	-0-			329	2		N	-0-					-0-					
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-						N	NO RPT					-0-					
INDIAN CREEK												WELL #: U 1			RRCID -> 218932			COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

NEWARK, EAST (CADD0 LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT							
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345												
MITCHELL		WELL #:		3V	RRCID ->	244945	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	3797 PERF. 3678 - 3707						
M	0	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
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK																
				WELL #:	D 4-C	RRCID ->	253918	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 3275 - 3285					
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WALSH & WATTS, INC.																
				895060	WELL #:	C 1	RRCID ->	196550	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	7290 PERF. 3240 - 3270				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK																
				WELL #:	T 1	RRCID ->	196637	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	6570 PERF. 3420 - 5426					
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
INDIAN CREEK																
				WELL #:	L 7	RRCID ->	232257	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	3700 PERF. 3310 - 3610					
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK																
				WELL #:	L 11	RRCID ->	232333	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3740 PERF. 3372 - 3630					
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADD0 LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060														
INDIAN CREEK		WELL #: I 9		RRCID -> 232334		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: G 8		RRCID -> 232477		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654								
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: A 4		RRCID -> 233049		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488								
04	750 N	705	-0-	-45	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
06	720 N	711	-0-	-9	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	744 N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	744 N	727	-0-	-17	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09	720 N	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: L 8		RRCID -> 233224		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380								
04	930 N	808	-0-	-122	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
09	900 N	852	-0-	-48	-0-	852	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 247497		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665														
MCKEE'S PORT UNIT		WELL #: 1 D		RRCID -> 293271		COMPL. DATE 07/01/2022		TOTAL DEPTH 6545 PERF. 3099 - 3132								
04	3450 X	3201	-0-	-249	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
05	3565 X	3170	-0-	-395	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
06	3450 X	3012	-0-	-438	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
07	3503 X	3066	-0-	-437	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
08	3441 X	3050	-0-	-391	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
09	3210 X	2910	-0-	-300	-0-	2910	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADD0 LIME)				//CONT.//	65280 230	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: TARRANT					
360 MINING, INC.					953494														
WALKING 'T'				WELL #:	3	RRCID -> 287918		COMPL. DATE 08/10/2019		TOTAL DEPTH 3175		PERF. 3098		- 3154					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	11 N	-0-	11	-0-	-0-	-0-		11	3			N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
NEWARK, EAST (STRAWN B 1)					65280 302	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: TARRANT					
BKV NORTH TEXAS, LLC					100345														
INDIAN CREEK				WELL #:	B 1	RRCID -> 200306		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 2998		- 3060					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
NEWARK, EAST (STRAWN J 1)					65280 375	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: TARRANT					
BKV NORTH TEXAS, LLC					100345														
INDIAN CREEK				WELL #:	J 1	RRCID -> 196531		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 7216		PERF. 2946		- 2968					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
INDIAN CREEK				WELL #:	P 1	RRCID -> 196532		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 3156		- 3180					
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-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WALSH & WATTS, INC.					895060														
INDIAN CREEK				WELL #:	B 5	RRCID -> 243550		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 2982		- 3066					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
INDIAN CREEK				WELL #:	I 9	RRCID -> 247271		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3146		- 3170					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

O. L. HILL (WOODBINE)		66395 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: NAVARRO	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467					
BAXTER, RUBY C. ET AL		WELL #: 1	RRCID -> 197811		COMPL. DATE 09/09/2003	TOTAL DEPTH 4032	PERF. 3498 - 3505
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
GEMINI ENERGY, INC.		298913					
FORTSON, JAMES E. ET AL		WELL #: 1	RRCID -> 175549		COMPL. DATE 12/07/2017	TOTAL DEPTH 3636	PERF. 3428 - 3462
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-			-0-
OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME)		66460 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: ROBERTSON	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444					
MCGREW UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 181602		COMPL. DATE 09/03/2000	TOTAL DEPTH 15876	PERF.15484 - 15547
04	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-			-0-
OLETHA (COTTON VALLEY SAND)		67102 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: LIMESTONE	
LODESTONE OPERATING, INC.		100710					
BAKER GAS UNIT		WELL #: 3-T	RRCID -> 154880		COMPL. DATE 08/29/1995	TOTAL DEPTH 10502	PERF. 9738 - 10392
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-
SIMS GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 160959		COMPL. DATE 01/21/1997	TOTAL DEPTH 10370	PERF. 9146 - 9975
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
KING GAS UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 171749		COMPL. DATE 02/26/1999	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9458 - 9564
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-

OLETHA (PETTIT)			67102 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
LODESTONE OPERATING, INC.															100710																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												</

OLETHA (PETTIT)														
LODESTONE OPERATING, INC.														
MASON, LULA														
WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
HENDERSON, HAZEL														
WELL #: 6 RRCID -> 253722 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
BAKER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 286313 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7272 - 7362														
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3				Y	-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3				Y	-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3				Y	-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3				Y	-0-
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3				Y	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
FOWLER 'A'														
WELL #: 1 RRCID -> 295567 COMPL. DATE 08/27/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7261 - 7344														
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
HILCORP ENERGY COMPANY														
COX, GEORGIA GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
GEORGIA COX GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440														
04	1740 N	1688	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	1688	2				Y	-0-
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1681	2				Y	-0-
06	1650 N	1618	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	1618	2				Y	-0-
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1744	2				Y	-0-
08	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2286	2				Y	-0-
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT

OLETHA (PETTIT)		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 187183		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	1
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
OLETHA (RODESSA)				67102 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
LODESTONE OPERATING, INC.				100710						
HENDERSON, R. L. HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 110088		COMPL. DATE 10/11/1983		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6848 - 6854	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
YARBROUGH TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 181324		COMPL. DATE 12/30/2000		TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
COX, GEORGIA, GU 0/A		WELL #:		1 T	RRCID -> 015558		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 6736	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
SIMS, COLLIE		WELL #:		3	RRCID -> 180115		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OLETHA (TRAVIS PEAK)				67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
LODESTONE OPERATING, INC.				100710						
MASON, LULA		WELL #:		2	RRCID -> 141375		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956	
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	188	3	1 9	Y	7
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	159	3	1 9	Y	8
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	191	3	1 9	Y	9
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		Y	9
*08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		Y	9
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	9

OLETHA (TRAVIS PEAK) LODESTONE OPERATING, INC. HENDERSON, HAZEL														//CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE //CONT.// 100710 WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1							
MASON, LULA														WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111									
04	403	X	168	-0-	-235	-0-	-0-	168	3			Y	-0-			-0-							
05	281	X	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-			-0-							
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-			-0-							
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-			-0-							
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-			-0-							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
MASON, LULA														WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048									
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			3							
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			3							
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			3							
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-			3							
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-			3							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3							
HENDERSON, HAZEL														WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232									
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-			-0-							
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-			-0-							
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-			-0-							
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-			-0-							
*08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-			-0-							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
MASON, LULA														WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120									
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-			3							
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			3							
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-			3							
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-			3							
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-			3							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3							
MASON, LULA														WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261									
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			3							
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-			3							
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-			3							
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			3							
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			3							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3							
ARCHER-BATTLE														WELL #: 2 RRCID -> 147214 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576									
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-			26							
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-			26							
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			26							
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-			26							
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	-0-	128	3			Y	-0-			26							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26							

OLETHA (TRAVIS PEAK)														CNTY: LIMESTONE															
LODESTONE OPERATING, INC.																													
YARBROUGH																													
WELL #: 1														RRCID -> 147545				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
YARBROUGH TRUST														WELL #: 1				RRCID -> 148939				COMPL. DATE 10/10/1994				TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840			
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-			928	3	1	9	Y	1				29											
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-			530	3	1	9	Y	1			30												
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-			877	3	1	9	Y	1			31												
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-			1199	3	2	9	Y	2			33												
*08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-			1504	3	1	9	Y	1			34												
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				34												
KING														WELL #: 1				RRCID -> 150941				COMPL. DATE 06/20/2008				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866			
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-											
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
MASON, LULA														WELL #: 10				RRCID -> 152165				COMPL. DATE 09/23/1994				TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54496						Y	NO RPT					-0-											
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54496						Y	NO RPT					-0-											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54496						Y	NO RPT					-0-											
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54496						Y	NO RPT					-0-											
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54496						Y	NO RPT					-0-											
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54496						Y	NO RPT					-0-											
MASON, LULA														WELL #: 7				RRCID -> 152167				COMPL. DATE 05/14/1997				TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038			
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-			466	3			Y	-0-				51											
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-			421	3			Y	-0-				51											
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-			514	3			Y	-0-				51											
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-			574	3			Y	-0-				51											
08	T. A.		771	-0-	-0-	771			771	3			Y	-0-				51											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	771						Y	NO RPT					51											
HENDERSON, HAZEL														WELL #: 5				RRCID -> 152588				COMPL. DATE 04/16/2001				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674			
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-			416	3			Y	-0-				3											
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-			304	3			Y	-0-				3											
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-			268	3			Y	-0-				3											
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-			233	3			Y	-0-				3											
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-			288	3			Y	-0-				3											
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3											
BAKER GAS UNIT														WELL #: 2				RRCID -> 152970				COMPL. DATE 11/09/1994				TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870			
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-			189	3			Y	-0-				64											
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-			439	3			Y	-0-				64											
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-			673	3			Y	-0-				64											
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-			807	3	2	9	Y	2				66											
*08	970	N	970	-0-	-0-	-0-			969	3	1	9	Y	1				67											
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					67											

OLETHA (TRAVIS PEAK) LODESTONE OPERATING, INC. HENDERSON, R.L. HEIRS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	67102 620 100710 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 153303		CAPACITY COMPL. DATE 01/18/1995				CNTY: LIMESTONE TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					21
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

BAKER GAS UNIT				WELL #:		3-C	RRCID -> 156084	COMPL. DATE 08/29/1995				TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918							
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					1
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					1
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					1
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	485	3	1	9	Y	1					2
*08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	628	3	1	9	Y	1					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

YARBROUGH TRUST				WELL #:		3	RRCID -> 156211	COMPL. DATE 09/12/2007				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956							
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA				WELL #:		8	RRCID -> 157191	COMPL. DATE 02/07/2007				TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852							
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	3	2	9	Y	2					33
05	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2935	3	4	9	Y	4					37
06	3000	N	3237	-0-	237	-0-	237	-0-	3228	3	9	9	Y	8					45
07	3100	N	3119	-0-	19	-0-	256	-0-	3113	3	6	9	Y	5					50
*08	2444	X	2188	-0-	-256	-0-	-0-	-0-	2184	3	4	9	Y	4					54
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

KING				WELL #:		2	RRCID -> 167116	COMPL. DATE 08/21/2007				TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920							
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					65
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					65
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					65
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					65
08	T. A.		60	-0-	60	-0-	60	-0-	60	3			Y	-0-					65
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	60	-0-					Y	NO RPT					65

SIMS GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 169083	COMPL. DATE 04/28/1998				TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608							
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 170491	COMPL. DATE 10/25/2009				TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875							
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)														
LODESTONE OPERATING, INC.														
SIMS GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 170493 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980														
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
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878														
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
YARBROUGH TRUST WELL #: 4 RRCID -> 172824 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768														
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-0-	-62					Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 175472 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478														
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-			31
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-			31
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-			31
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-			31
08	248 N	230	-0-	-0-	-18					Y	-0-			31
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31
YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160														
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-			-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
*08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608														
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			5
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-			5
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-			5
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			5
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			5
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

OLETHA (TRAVIS PEAK)														
LODESTONE OPERATING, INC.														
HENDERSON, HAZEL														
WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401														
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
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-			-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-			-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-			-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-			-0-
*08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
YARBROUGH TRUST														
WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MASON, LULA														
WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENDERSON, HAZEL														
WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016														
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			4
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-			4
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			4
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-			4
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			4
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
ARCHER-BATTLE														
WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034														
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MASON, LULA														
WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447														
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			2
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-			2
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-			2
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			2
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
MASON, LULA														
WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357														
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			14
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			14
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			14
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-			14
08	310 X	77	-0-	-233	-0-	77	3			Y	-0-			14
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		100710												
YARBROUGH TRUST		WELL #:		5	RRCID -> 184146		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH	9769	PERF. 8720	- 9622				
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
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WATSON		WELL #:		2	RRCID -> 184930		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH	9720	PERF. 7490	- 7787				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KING UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 185587		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH	9988	PERF. 7556	- 7624				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
MASON, LULA		WELL #:		16	RRCID -> 209541		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH	7806	PERF. 7278	- 7608				
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1501	3	8	9	Y	7					33
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					33
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					33
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					33
08	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	3			Y	-0-					33
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
MASON, LULA		WELL #:		18	RRCID -> 209542		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7239	- 7712				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MASON, LULA		WELL #:		17	RRCID -> 243493		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7246	- 7626				
04	3000 N	3110	-0-	110	-0-	3107	3	3	9	Y	3					86
05	2741 N	2631	-0-	-110	-0-	2628	3	3	9	Y	3					89
06	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2768	3	4	9	Y	4					93
07	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2626	3	6	9	Y	5					98
08	2604 N	2517	-0-	-87	-0-	2514	3	3	9	Y	3					101
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					101
KING GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 252587		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7792	- 8992				
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					2
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					2
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					2
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					2
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
04	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	2543 1	988 5	N	2	2 8	-0-			
05	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	2343 1	924 5	N	1	1 8	-0-			
06	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	2557 1	724 5	N	16	16 8	-0-			
07	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	3769 1	393 5	N	16	16 8	-0-			
08	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	2326 1	1406 5	N	-0-	-0-	-0-			
09	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-			N	NO RPT		-0-			
J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840														
04	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	126 1	5103 2	N	3	3 8	-0-			
05	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	173 1	5218 2	N	1	1 8	-0-			
06	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	122 1	3833 2	N	18	18 8	-0-			
07	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	262 1	4329 2	N	17	17 8	-0-			
08	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	258 1	4142 2	N	-0-	-0-	-0-			
09	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		-0-			
J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562														
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-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538														
04	4620 X	4589	-0-	-31	-0-	111 1	4475 2	Y	3	3 8	-0-			
05	4774 X	4586	-0-	-188	-0-	148 1	4437 2	Y	1	1 8	-0-			
06	4620 X	3678	-0-	-942	-0-	113 1	3562 2	Y	3	3 8	-0-			
07	4743 X	3364	-0-	-1379	-0-	192 1	3170 2	Y	2	2 8	-0-			
08	4743 X	4404	-0-	-339	-0-	258 1	4146 2	Y	-0-	-0-	-0-			
09	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-			Y	NO RPT		-0-			
L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504														
04	3840 X	1098	-0-	-2742	-0-	570 1	285 2	N	3	3 8	-0-			
05	3968 X	2521	-0-	-1447	-0-	664 1	1415 2	N	1	1 8	-0-			
06	2850 X	2720	-0-	-130	-0-	517 1	1531 2	N	3	3 8	-0-			
07	1891 X	1782	-0-	-109	-0-	669 5	1118 2	N	4	4 8	-0-			
08	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	154 5	1950 2	N	-0-	-0-	-0-			
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-	774 5		N	NO RPT		-0-			

OLETHA (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903															
THOMASON, J.R. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 272434		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 11663		PERF. 9120 - 9440								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FOWLER 'A'					WELL #:	1	RRCID -> 282708		COMPL. DATE 08/27/2022		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 7261 - 7344							
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	1444	2	N	3	3 8		-0-						
							3 9													
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1	1282	2	N	1	1 8		-0-						
							1 9													
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	37 1	1158	2	N	3	3 8		-0-						
							3 9													
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	61 1	1013	2	N	2	2 8		-0-						
							2 9													
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	79 1	1272	2	N	-0-		-0-							
09	390 N	NO RPT	-0-	-0-	-390	-0-				N	NO RPT		-0-							

ENCRESCENT, LLC					251739															
YARBROUGH TRUST			WELL #:		10	RRCID -> 184446		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 7558 - 7858								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1							
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1							
08	T. A.	60	-0-	60	60	60	3			Y	-0-		1							
09	T. A.	49	-0-	49	109	49	3			Y	-0-		1							

HILCORP ENERGY COMPANY					386310															
COX, GEORGIA GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 146290		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7910 - 7970								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-		-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-		-0-							
06	14B2 EXT	13	-0-	13	88	13	2			Y	-0-		-0-							
07	88 X	-0-	-0-	-88	-0-					Y	-0-		-0-							
08	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-		-0-							
09	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT		-0-							

COX, GEORGIA GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 148427		COMPL. DATE 01/09/1994		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7606 - 7626								
04	1320 N	786	-0-	-534	-0-	786	2			Y	-0-		6							
05	1240 N	429	-0-	-811	-0-	429	2			Y	-0-		6							
06	810 N	684	-0-	-126	-0-	666	2	18	9	Y	16		22							
07	806 N	593	-0-	-213	-0-	592	2	1	9	Y	1		23							
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-		23							
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT		23							

COX, GEORGIA GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 150444		COMPL. DATE 05/29/1994		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7593 - 7706								
04	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			Y	-0-		6							
05	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			Y	-0-		6							
06	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3628	2	19	9	Y	17		23							
07	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3606	2	26	9	Y	24		47							
08	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			Y	-0-		47							
09	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT		47							

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 180587		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL	DEPTH 10026	PERF. 7848 -	8725	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 181007		COMPL. DATE 08/13/2002		TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 7702 -	7750	
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		Y	-0-			6
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		Y	-0-			6
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	463	2	19 9	Y	17			23
07	310 N	123	-0-	-187	-0-	97	2	26 9	Y	24			47
08	310 N	40	-0-	-270	-0-	40	2		Y	-0-			47
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT			47

OATES, JAMES		WELL #:		1	RRCID -> 204036		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL	DEPTH 11362	PERF. 7980 -	7990	
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12	12 8		-0-
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	685	2	31 9	N	28	28 8		-0-
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	576	2	23 9	N	21	21 8		-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC.		828082											
SIMS, KENNETH		WELL #:		1	RRCID -> 158194		COMPL. DATE 08/29/2021		TOTAL	DEPTH 8250	PERF. 6896 -	6980	
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356											
RITA ANN		WELL #:		1	RRCID -> 147846		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL	DEPTH 9900	PERF. 7752 -	7927	
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, J. B.		WELL #:		2	RRCID -> 150690		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL	DEPTH 8200	PERF. 7701 -	7810	
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			-0-
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
SUGAR ENTERPRISES, LLC				//CONT.//		828356								
ROBERTS, J.B.				WELL #:		3	RRCID -> 151304		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			-0-		
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-		
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-		
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			-0-		
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			-0-		
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
SIMS, COLLIE				WELL #:		2	RRCID -> 169080		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748			
04	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2493 2	33 9	Y	30			174		
05	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	88 1	2379 2	Y	35			209		
						39 9								
06	1890 N	1305	-0-	-585	-0-	22 1	1277 2	Y	5			214		
						6 9								
07	2170 N	1520	-0-	-650	-0-	30 1	1490 2	Y	-0-			214		
08	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	114 1	2830 2	Y	20			234		
						22 9								
09	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	75 1	2444 2	Y	12			246		
						13 9								
OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND)				67108 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
SPENCE "A"				WELL #:		1	RRCID -> 238975		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 11056 PERF. 10398 - 10705			
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-		
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-		
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			-0-		
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-			-0-		
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-		
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-		
SPENCE "B"				WELL #:		1	RRCID -> 240325		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498			
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			-0-		
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-		
06	10 N	6	-0-	-4	-0-	6 2		N	-0-			-0-		
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-			-0-		
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-		
09	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT			-0-		
OLETHA, SW. (PETTIT)				67108 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE				
SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356										
JONES, CRYSTAL D., GU				WELL #:		1 T	RRCID -> 015554		COMPL. DATE 10/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7287 - 7293			
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-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

OLETHA, SW. (RODESSA)				67108 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
THOMPSON -F-				WELL #:		1		RRCID -> 093557		COMPL. DATE 07/18/1980		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 6958 - 6962					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48	
PERRY GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 298080		COMPL. DATE 07/26/2024		TOTAL DEPTH 12650		PERF. 7328 - 7350					
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2				N	-0-					-0-	
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	2				N	-0-					-0-	
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	2				N	-0-					-0-	
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2				N	-0-					-0-	
08	279 N	54	-0-	-225	-0-	-0-	54	2				N	-0-					-0-	
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356															
COX-WHITE				WELL #:		1		RRCID -> 015546		COMPL. DATE 03/20/1961		TOTAL DEPTH 6833		PERF. 6746 - 6754					
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2				N	-0-					-0-	
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2				N	-0-					-0-	
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2				N	-0-					-0-	
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2				N	-0-					-0-	
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-					-0-	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JONES, CRYSTAL D., UNIT				WELL #:		1 C		RRCID -> 015549		COMPL. DATE 10/24/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6728 - 6738					
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	2				N	-0-					-0-	
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	2				N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2				N	-0-					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KIMBELL-HUGHES				WELL #:		1		RRCID -> 125142		COMPL. DATE 08/13/1987		TOTAL DEPTH 6974		PERF. 6764 - 6769					
04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	1408	2				N	-0-					-0-	
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	1457	2				N	-0-					-0-	
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	1441	2	190	9		N	173	1				-0-	
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	1581	2				N	-0-					-0-	
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	1557	2				N	-0-					-0-	
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DUNCAN, C.E.				WELL #:		1		RRCID -> 282692		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6734 - 6741					
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2				N	-0-					-0-	
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2				N	-0-					-0-	
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2				N	-0-					-0-	
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	601	2				N	-0-					-0-	
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	700	2				N	-0-					-0-	
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OLETHA, SW. (RODESSA)			//CONT.//			67108 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
SUGAR ENTERPRISES, LLC			//CONT.//			828356												
COX-WHITE			WELL #:			2	RRCID -> 283963			COMPL. DATE 05/24/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6753 - 6768					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-			506 2			N	-0-					-0-	
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-			597 2			N	-0-					-0-	
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-			557 2			N	-0-					-0-	
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-			627 2			N	-0-					-0-	
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-			548 2			N	-0-					-0-	
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-						N	NO RPT					-0-	
OPELIKA						67416 001	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC						879035												
BALL, JESSE			WELL #:			1	RRCID -> 283804			COMPL. DATE 04/11/1967			TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8817 - 9008					
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-			98 3			N	-0-					102	
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-			134 3			N	-0-					102	
06	90 N	75	-0-	-15	-0-			6 1	69	3	N	-0-	74	7			28	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					28	
08	93 N	56	-0-	-37	-0-			37 3	19	9	N	17					45	
*09	90 N	35	-0-	-55	-0-			33 3	2	9	N	2					47	
OPELIKA (COTTON VALLEY)						67416 166	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC						879035												
HOWELL, W. Y.			WELL #:			1 L	RRCID -> 015565			COMPL. DATE 06/25/2006			TOTAL DEPTH 11843 PERF. 8682 - 11105					
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-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OGU (HUFF, C. C. -2)			WELL #:			132	RRCID -> 120134			COMPL. DATE 09/07/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10522 - 11751					
04	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-			3063 3			N	-0-					-0-	
05	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-			2806 3			N	-0-					-0-	
06	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-			219 1	2670	3	N	-0-					-0-	
07	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-			3830 3			N	-0-					-0-	
08	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-			3368 3			N	-0-					-0-	
*09	2640 X	2511	-0-	-129	-0-			2511 3			N	-0-					-0-	
OGU (HOWELL, W. Y. -2)			WELL #:			131	RRCID -> 120926			COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676					
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	1218	-0-	1218	1218			1218 3			N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	1291	-0-	1291	2509			1291 3			N	-0-					-0-	
*09	14B DENY	1266	-0-	1266	3775			1266 3			N	-0-					-0-	
OGU (MC & SUGGETT -17)			WELL #:			150	RRCID -> 129031			COMPL. DATE 04/07/2005			TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240					
04	3180 X	2371	-0-	-809	-0-			2371 3			N	-0-					-0-	
05	3286 X	2469	-0-	-817	-0-			2469 3			N	-0-					-0-	
06	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-			245 1	2992	3	N	-0-					-0-	
07	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-			3612 3			N	-0-					-0-	
08	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-			2861 3			N	-0-					-0-	
*09	3180 X	2947	-0-	-233	-0-			2947 3			N	-0-					-0-	

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (HOWELL, W.Y. -4)		WELL #: 151		RRCID -> 133572		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		N	-0-
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3		N	-0-
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	53 1	646 3	N	-0-
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		N	-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-
*09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-

OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 133573		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267	
04	1050 N	153	-0-	-897	-0-	153 3		N	-0-
05	1178 N	690	-0-	-488	-0-	690 3		N	-0-
06	1140 N	864	-0-	-276	-0-	65 1	799 3	N	-0-
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3		N	-0-
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-
*09	870 N	673	-0-	-197	-0-	673 3		N	-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9)		WELL #: 154		RRCID -> 133815		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914	
04	1230 N	452	-0-	-778	-0-	452 3		N	-0-
05	1085 N	461	-0-	-624	-0-	461 3		N	-0-
06	600 N	202	-0-	-398	-0-	15 1	187 3	N	-0-
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 3		N	-0-
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3		N	-0-
*09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-6)		WELL #: 155		RRCID -> 133887		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868	
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3		N	-0-
05	1798 N	1543	-0-	-255	-0-	1543 3		N	-0-
06	1680 N	1550	-0-	-130	-0-	118 1	1432 3	N	-0-
07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 3		N	-0-
08	1550 N	1510	-0-	-40	-0-	1510 3		N	-0-
*09	1590 N	1356	-0-	-234	-0-	1356 3		N	-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7)		WELL #: 156		RRCID -> 134076		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150	
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	61 1	752 3	N	-0-
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3		N	-0-
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3		N	-0-
*09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3		N	-0-

OGU (MC & SUGGETT-19)		WELL #: 158		RRCID -> 134372		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318	
04	570 N	426	-0-	-144	-0-	426 3		N	-0-
05	589 N	453	-0-	-136	-0-	453 3		N	-0-
06	450 N	392	-0-	-58	-0-	30 1	362 3	N	-0-
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-
08	465 N	435	-0-	-30	-0-	435 3		N	-0-
*09	390 N	257	-0-	-133	-0-	257 3		N	-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10)		WELL #: 157		RRCID -> 134380		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477	
04	660 N	573	-0-	-87	-0-	573 3		N	-0-
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	57 1	705 3	N	-0-
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		N	-0-
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3		N	-0-
*09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3		N	-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X		RRCID -> 134917		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3			-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3			-0-
*09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3			-0-
OGU (MC & SUGGETT-10)		WELL #: 121 T		RRCID -> 134918		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (MC & SUGGETT -20)		WELL #: 159		RRCID -> 135066		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575	
04	1170 N	1014	-0-	-156	-0-	1014 3			-0-
05	1116 N	988	-0-	-128	-0-	988 3			-0-
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	84 1	1029 3		-0-
07	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 3			-0-
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3			-0-
*09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3			-0-
OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 135489		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (HARVARD, J.M. -8)		WELL #: 166		RRCID -> 144170		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700	
04	3000 N	4933	-0-	1933	8457	4933 3			-0-
05	3100 N	1078	-0-	-2022	6435	1078 3			-0-
06	7503 X	1068	-0-	-6435	-0-	81 1	987 3		-0-
07	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3			-0-
08	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3			-0-
*09	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3			-0-
OGU (HOWELL, W.Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 209826		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346	
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3			-0-
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3			-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	30 1	370 3		-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3			-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3			-0-
*09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3			-0-
OGU (MC & SUGGETT -25)		WELL #: 202		RRCID -> 213189		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)			//CONT.//		67416 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035										
OGU (MC & SUGGETT -27)			WELL #:		204	RRCID ->	219347	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	11971	PERF.10582	- 11861		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -26)			WELL #:		203	RRCID ->	221085	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	12005	PERF.10474	- 11904		
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-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C. H. -12)			WELL #:		205	RRCID ->	226282	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	12098	PERF.10779	- 12002		
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-			-0-
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3				N	-0-			-0-
06	300 N	39	-0-	-261	-0-	3	1	36	3		N	-0-			-0-
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3				N	-0-			-0-
08	372 N	142	-0-	-230	-0-	142	3				N	-0-			-0-
*09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3				N	-0-			-0-
OPELIKA (JAMES LIME)			67416 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035												
OGU (TURNER, H. C. -1)			WELL #:		38	RRCID ->	077844	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	9544	PERF. 8029	- 8590		
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OPELIKA (PETTIT)			67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT						
CLEAR BROOKE RANCHES, LLC			159376												
EDWARDS, F. F., ET AL			WELL #:		1	RRCID ->	015631	COMPL. DATE	01/10/1997	TOTAL DEPTH	10189	PERF. 9546	- 9564		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
HEARNE, BEN, ET AL			WELL #:		1 T	RRCID ->	035125	COMPL. DATE	08/27/2022	TOTAL DEPTH	9564	PERF. 9520	- 9540		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	30 7		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.//		67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
EDWARDS, J. S.		WELL #:		1		RRCID -> 015633		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH		9712 PERF. 8967 - 9594		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-		136 3			N	-0-			-0-
05	62 N	4	-0-	-58	-0-		4 3			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (JOHNSTON, L. E. -1)														
		WELL #:		17 T		RRCID -> 015634		COMPL. DATE 10/13/1946		TOTAL DEPTH		9508 PERF. 9360 - 9397		
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-		979 3			N	-0-			-0-
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-		1375 3			N	-0-			-0-
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-		103 1	1252	3	N	-0-			-0-
07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-		1417 3			N	-0-			-0-
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-		1183 3			N	-0-			-0-
*09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-		1095 3			N	-0-			-0-
OGU (MCGEE, S. S. -2)														
		WELL #:		73 C		RRCID -> 015635		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 8579 - 8677		
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-		220 3			N	-0-			-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-		229 3			N	-0-			-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-		17 1	209	3	N	-0-			-0-
07	155 N	68	-0-	-87	-0-		68 3			N	-0-			-0-
08	155 N	58	-0-	-97	-0-		58 3			N	-0-			-0-
*09	150 N	80	-0-	-70	-0-		80 3			N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. C-4)														
		WELL #:		31 T		RRCID -> 086178		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH		9440 PERF. 8581 - 9344		
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-		468 3			N	-0-			-0-
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-		622 3			N	-0-			-0-
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-		53 1	648	3	N	-0-			-0-
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-		695 3			N	-0-			-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-		634 3			N	-0-			-0-
*09	635 N	635	-0-	-0-	-0-		635 3			N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. A-1)														
		WELL #:		76 U		RRCID -> 113652		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH		9897 PERF. 8877 - 8955		
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-		195 3			N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-		15 3			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. A-4)														
		WELL #:		77 C		RRCID -> 113964		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH		10203 PERF. 8850 - 8914		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (KILLINGSWORTH -3)														
		WELL #:		105		RRCID -> 140413		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH		10850 PERF. 9020 - 9178		
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.//		67416 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
OGU (POPE, F.S. -2)		WELL #:		55	RRCID -> 155894		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193		PERF. 7988 - 8831	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #:		106	RRCID -> 175517		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8545 - 8633	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)		WELL #:		179	RRCID -> 178660		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8390 - 9105	
04	1020	N	707	-0-	-313	-0-	707	3				-0-
05	1054	N	991	-0-	-63	-0-	991	3				-0-
06	1020	N	959	-0-	-61	-0-	72	1	887	3		-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3				-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3				-0-
*09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3				-0-
OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #:		147	RRCID -> 274103		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556		PERF. 8551 - 8645	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
OPELIKA (RODESSA)				67416 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
C6 OPERATING, L.L.C.				121212								
WYNNE, T. L. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 038757		COMPL. DATE 03/09/1966		TOTAL DEPTH 8964		PERF. 8777 - 8964	
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	N	253
05	465	N	286	-0-	-179	-0-	286	2			N	253
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	295	2	2	9	N	255
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	N	256
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	N	257
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	470	2	1	9	N	258
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895								
BURNETT, A. R.		WELL #:		1	RRCID -> 015566		COMPL. DATE 06/13/1947		TOTAL DEPTH 9439		PERF. 8770 - 8792	
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	N	269
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	270
06	300	N	192	-0-	-108	-0-	191	2	1	9	N	271
07	310	N	225	-0-	-85	-0-	224	2	1	9	N	272
08	310	N	121	-0-	-189	-0-	120	2	1	9	N	273
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	273

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
OGU (ALLYN, C. H. -1)		WELL #:		1	RRCID -> 015567	COMPL. DATE 01/30/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7850	-	7978	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-			-0-
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		N	-0-			-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	43 1	532 3	N	-0-			-0-
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-			-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-			-0-
*09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-			-0-
OGU (ASHER, M. A. -1)		WELL #:		2	RRCID -> 015568	COMPL. DATE 11/11/1996	TOTAL DEPTH	8728	PERF. 8222	-	8426	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
OGU (BARTON, PHEBE -1)		WELL #:		3	RRCID -> 015569	COMPL. DATE 03/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8706	-	8801	
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-			-0-
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-			-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	39 1	475 3	N	-0-			-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-			-0-
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-			-0-
*09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-
OGU (BUCKALEW, IRA -1)		WELL #:		4	RRCID -> 015570	COMPL. DATE 03/19/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8754	-	8765	
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-			-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-			-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	34 1	413 3	N	-0-			-0-
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		N	-0-			-0-
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3		N	-0-			-0-
*09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-			-0-
OGU (CORLEY, C. W. -1)		WELL #:		6	RRCID -> 015572	COMPL. DATE 02/02/2001	TOTAL DEPTH	8898	PERF. 8559	-	8764	
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	22 1	269 3	N	-0-			-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-			-0-
*09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			-0-
OGU (CORLEY, C. W. -2)		WELL #:		7	RRCID -> 015573	COMPL. DATE 05/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8764	-	8858	
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-			-0-
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-			-0-
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	49 1	600 3	N	-0-			-0-
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-			-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-			-0-
*09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-			-0-
OGU (COX, M. A. -1)		WELL #:		8	RRCID -> 015574	COMPL. DATE 09/10/1947	TOTAL DEPTH	8582	PERF. 8574	-	8582	
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-			-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	21 1	257 3	N	-0-			-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-
*09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
OGU (DYER, W. R. -1)														
WELL #: 9 RRCID -> 015575 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	3	N	-0-			-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
*09	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-			-0-
OGU (DYER, W. R. -2)														
WELL #: 1D RRCID -> 015576 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827														
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	N	-0-			-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-
*09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
OGU (EDWARDS, R. R -1)														
WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1)														
WELL #: 12 RRCID -> 015578 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266														
04	720 N	630	-0-	-90	-0-	630	3			N	-0-			-0-
05	744 N	692	-0-	-52	-0-	692	3			N	-0-			-0-
06	720 N	691	-0-	-29	-0-	52	1	639	3	N	-0-			-0-
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-			-0-
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-			-0-
*09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-			-0-
OGU (HAMILL, G. W. -2)														
WELL #: 13 RRCID -> 015579 COMPL. DATE 02/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8770 - 8778														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (HATTON, E. S. B-1)														
WELL #: 15 RRCID -> 015581 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HEARNE, BEN														
WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	210 N	60	-0-	-150	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
*09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
HEARNE, BEN		WELL #: 2		RRCID -> 015583		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 3		RRCID -> 015584		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3	Y	-0-	-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	Y	-0-	-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	Y	-0-	-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-	-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-	-0-
OGU (HENDERSON, FRANK -1)		WELL #: 16		RRCID -> 015587		COMPL. DATE 08/17/1942		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653		
04	120 N	-0-	-0-	-120	-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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #: 17 C		RRCID -> 015588		COMPL. DATE 11/05/1946		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858		
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-	-0-
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	N	-0-	-0-
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	90	1	1108 3	N	-0-
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3		N	-0-
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-
*09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		N	-0-
OGU (KILLINGSWORTH-1)		WELL #: 18		RRCID -> 015589		COMPL. DATE 04/26/1944		TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
LACO OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 015590		COMPL. DATE 06/14/1949		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798		
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
LACO OIL COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 015591		COMPL. DATE 09/21/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
OGU (LEWIS, E. -1)		WELL #:		19	RRCID ->	015592	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 8722 -	8736
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	33	1	407 3	N	-0-			-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
*09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, E. S. -1)		WELL #:		20	RRCID ->	015593	COMPL. DATE	04/01/1947	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 8850 -	8781
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44 3	N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #:		21 C	RRCID ->	015594	COMPL. DATE	09/15/1940	TOTAL	DEPTH	10100	PERF. 7869 -	7989
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-			-0-
05	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3		N	-0-			-0-
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	94	1	1145 3	N	-0-			-0-
07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3		N	-0-			-0-
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
*09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3		N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, J. H. B-2)		WELL #:		22	RRCID ->	015595	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL	DEPTH	9508	PERF. 8190 -	8433
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105 3	N	-0-			-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
*09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, S. R. -1)		WELL #:		24	RRCID ->	015597	COMPL. DATE	09/19/1951	TOTAL	DEPTH	8912	PERF. 8773 -	8871
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #:		25 C	RRCID ->	015598	COMPL. DATE	12/05/1937	TOTAL	DEPTH	9324	PERF. 7910 -	7950
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #:		26 C	RRCID ->	015599	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL	DEPTH	9638	PERF. 7988 -	8180
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC OGU (MAGERS, T. M. -1)															//CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
															//CONT.// 879035														
															WELL #: 27 C RRCID -> 015600 COMPL. DATE 02/24/1941 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
															OGU (PEACOCK, C. A. -1) WELL #: 28 RRCID -> 015603 COMPL. DATE 09/21/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167														
04		932 N	932	-0-	-0-	-0-			932	3		N	-0-					-0-											
05		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-			1261	3		N	-0-					-0-											
06		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-			85	1	1037	3	N	-0-				-0-											
07		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-			1213	3		N	-0-					-0-											
08		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-			1142	3		N	-0-					-0-											
*09		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-			1119	3		N	-0-					-0-											
															OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 U RRCID -> 015605 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602														
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	67						N	NO RPT					-0-											
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	67						N	NO RPT					-0-											
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	67						N	NO RPT					-0-											
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	67						N	NO RPT					-0-											
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	67						N	NO RPT					-0-											
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	67						N	NO RPT					-0-											
															OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 C RRCID -> 015607 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 8680														
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-											
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
															OGU (SAYLORS, M. E-6) WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766														
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-			202	3		N	-0-					-0-											
05		273 N	273	-0-	-0-	-0-			273	3		N	-0-					-0-											
06		236 N	236	-0-	-0-	-0-			18	1	218	3	N	-0-				-0-											
07		216 N	216	-0-	-0-	-0-			216	3		N	-0-					-0-											
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-			198	3		N	-0-					-0-											
*09		197 N	197	-0-	-0-	-0-			197	3		N	-0-					-0-											
															OGU (SAYLORS, M. E-8) WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727														
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-			44	3		N	-0-					-0-											
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-			56	3		N	-0-					-0-											
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-			4	1	43	3	N	-0-				-0-											
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-			51	3		N	-0-					-0-											
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-			46	3		N	-0-					-0-											
*09		47 N	47	-0-	-0-	-0-			47	3		N	-0-					-0-											
															OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236														
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
OGU (VENABLE, W. O. -1)		WELL #: 39		RRCID -> 015617		COMPL. DATE 03/12/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
OGU (WILSON, T. -2)		WELL #: 41		RRCID -> 015620		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696		
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-
*09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-
WILSON, TENNIAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015621		COMPL. DATE 08/29/1947		TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780		
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-
*09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-
DODSON, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 030817		COMPL. DATE 05/13/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
LACO OIL CO.		WELL #: D 2		RRCID -> 030818		COMPL. DATE 10/01/1948		TOTAL DEPTH 9431 PERF. 8701 - 8820		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032590		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON										
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035																
DODSON, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 033333		COMPL. DATE 10/09/1949		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-			1010	3	428	9	Y	389	571	1			221
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-			925	3	468	9	Y	425	335	1			311
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-			44	1	538	3	Y	367	381	1			297
								404	9									
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-			1026	3	392	9	Y	356	348	1			305
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-			1021	3	405	9	Y	368	366	1			307
*09	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-			1447	3	784	9	Y	713	714	1			306
OGU (INGRAM, M. W. -1)				WELL #: 43		RRCID -> 033640		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
OGU (MC & SUGGETT B-1)				WELL #: 44		RRCID -> 041658		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
EDWARDS, R. F.				WELL #: 1		RRCID -> 042220		COMPL. DATE 12/22/1971		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548								
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-			30	3			N	-0-					-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-			3	1	38	3	N	-0-					-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-			25	3			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					-0-
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					-0-
HEARNE, BEN				WELL #: 6		RRCID -> 042221		COMPL. DATE 02/09/1948		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949								
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-			89	3			Y	-0-					-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-			144	3			Y	-0-					-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-			5	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-			2	3			Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					-0-
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-					-0-
MAYFIELD COMPANY				WELL #: 1		RRCID -> 042222		COMPL. DATE 10/02/1946		TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942								
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-			32	3			N	-0-					-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-			49	3			N	-0-					-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-			4	1	45	3	N	-0-					-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-			2	3			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					-0-
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
HEARNE, BEN		WELL #: 5		RRCID -> 044443		COMPL. DATE 11/12/1947		TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 7		RRCID -> 052731		COMPL. DATE 02/11/1949		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A					
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3		Y	-0-		-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		Y	-0-		-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	18	1	216	3	Y	-0-	-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		Y	-0-		-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3		Y	-0-		-0-
*09	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	3		Y	-0-		-0-
OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46 C		RRCID -> 092292		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 C		RRCID -> 097613		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820					
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-		-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-		-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	3	N	-0-	-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-		-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-		-0-
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-		-0-
OGU (POPE, F S. -1)		WELL #: 49 C		RRCID -> 099480		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-1)		WELL #: 51 C		RRCID -> 102479		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102494		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 102495		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 U		RRCID -> 111448		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295								
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-					-0-
05	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3		N	-0-					-0-
06	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	77	1	944	3	N	-0-				-0-
07	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-					-0-
08	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-					-0-
*09	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-					-0-
OGU (SAYLORS, M. A-3)		WELL #: 58		RRCID -> 113654		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336								
04	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3		N	-0-					-0-
05	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3		N	-0-					-0-
06	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	90	1	1097	3	N	-0-				-0-
07	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3		N	-0-					-0-
08	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-					-0-
*09	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-					-0-
OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113965		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #: 61 C		RRCID -> 117578		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 C		RRCID -> 118325		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603								
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	N	-0-				-0-
07	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	3		N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					-0-
*09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-					-0-
OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64 C		RRCID -> 119390		COMPL. DATE 11/07/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA)											CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																				
OGU (LEWIS, EUNICE -2)																				
WELL #: 65 C											RRCID -> 119832		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666		PERF. 8386 - 8596			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
OGU (TULLOS, J. W. A-3)											WELL #: 66 C		RRCID -> 120131		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8164 - 8263	
04		690 N	340	-0-	-350	-0-			340	3		N	-0-					-0-		
05		558 N	390	-0-	-168	-0-			390	3		N	-0-					-0-		
06		540 N	363	-0-	-177	-0-			27	1	336	3	N	-0-				-0-		
07		427 N	427	-0-	-0-	-0-			427	3		N	-0-					-0-		
08		479 N	479	-0-	-0-	-0-			479	3		N	-0-					-0-		
*09		448 N	448	-0-	-0-	-0-			448	3		N	-0-					-0-		
OGU (HATTON, E. S. -2)											WELL #: 67 C		RRCID -> 120132		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8258 - 8454	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
OGU (SAYLORS, M. B-4)											WELL #: 69 C		RRCID -> 120352		COMPL. DATE 01/23/1986		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 8497 - 8622	
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-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
WELLS, GRACE "A"											WELL #: 2		RRCID -> 120539		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 8456 - 8475	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
OGU (HARVARD, J. M. -3)											WELL #: 70 C		RRCID -> 121982		COMPL. DATE 05/28/1986		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7924 - 7950	
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-		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
OGU (TULLOS, J.W. B-5)											WELL #: 126		RRCID -> 130326		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8268 - 8459	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
OGU (ASHER, M. A. -3)		WELL #:		165	RRCID -> 139003		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8388	- 8581
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3			N	-0-		-0-
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3			N	-0-		-0-
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	119 1	1452 3		N	-0-		-0-
07	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3			N	-0-		-0-
08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 3			N	-0-		-0-
*09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3			N	-0-		-0-
LACO OIL COMPANY ET AL -D-		WELL #:		6	RRCID -> 142644		COMPL. DATE 10/22/1949		TOTAL DEPTH	8932	PERF. 8672	- 8874
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
OGU ((MCGEE, S.S. -5)		WELL #:		124	RRCID -> 148590		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH	12230	PERF. 7900	- 8090
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3			N	-0-		-0-
05	1333 N	1172	-0-	-161	-0-	1172 3			N	-0-		-0-
06	1290 N	1239	-0-	-51	-0-	94 1	1145 3		N	-0-		-0-
07	1209 N	1180	-0-	-29	-0-	1180 3			N	-0-		-0-
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3			N	-0-		-0-
*09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3			N	-0-		-0-
OGU (HOWELL, W.Y. -3)		WELL #:		117	RRCID -> 153462		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH	11925	PERF. 7807	- 7845
04	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297 3			N	-0-		-0-
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3			N	-0-		-0-
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	112 1	1358 3		N	-0-		-0-
07	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 3			N	-0-		-0-
08	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 3			N	-0-		-0-
*09	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 3			N	-0-		-0-
OGU (INGRAM, M.W. -5)		WELL #:		136	RRCID -> 158672		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH	10350	PERF. 7940	- 8152
04	480 N	379	-0-	-101	-0-	379 3			N	-0-		-0-
05	496 N	450	-0-	-46	-0-	450 3			N	-0-		-0-
06	480 N	446	-0-	-34	-0-	34 1	412 3		N	-0-		-0-
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3			N	-0-		-0-
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3			N	-0-		-0-
*09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3			N	-0-		-0-
OGU (INGRAM, M. W. -2)		WELL #:		71	RRCID -> 159275		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH	10192	PERF. 8179	- 8278
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3			N	-0-		-0-
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3			N	-0-		-0-
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	65 1	799 3		N	-0-		-0-
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3			N	-0-		-0-
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3			N	-0-		-0-
*09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3			N	-0-		-0-
TEDFORD, J.W.		WELL #:		1	RRCID -> 159417		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	9062	PERF. 8924	- 9019
04	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 3			N	-0-		-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3			N	-0-		-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	18 1	224 3		N	-0-		-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3			N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA)															CAPACITY															CNTY: HENDERSON														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															//CONT./// 67416 498 NON-ASSOCIATED																													
OGU (MAGERS, T. M. -6)															WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260																													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																									
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596						N	NO RPT					-0-																										
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596						N	NO RPT					-0-																										
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596						N	NO RPT					-0-																										
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596						N	NO RPT					-0-																										
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596						N	NO RPT					-0-																										
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596						N	NO RPT					-0-																										
OGU (SAYLORS, M. A-8)															WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415																													
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
OGU (TULLOS, J. W. -B- -6)															WELL #: 184 RRCID -> 171029 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572																													
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)															WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375																													
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
OGU (MC&SUGGETT -21)															WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952																													
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
OGU (SAYLORS, M. A-4)															WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330																													
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
OGU (SAYLORS, M. A-7)															WELL #: 141 RRCID -> 172607 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432																													
04		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-		1720	3			N	-0-					-0-																										
05		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-		1750	3			N	-0-					-0-																										
06		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-		144	1	1758	3	N	-0-					-0-																										
07		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-		1926	3			N	-0-					-0-																										
08		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-		1753	3			N	-0-					-0-																										
*09		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-		2042	3			N	-0-					-0-																										

OPELIKA (RODESSA)												CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																					
OGU (SAYLORS, M. -A- -10)																					
WELL #: 180												RRCID -> 173327		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8353 - 8566			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
OGU (SPRADLIN, G. T. -4)												WELL #: 183		RRCID -> 174283		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8315 - 8329	
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-			680	3		N	-0-					-0-			
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-			806	3		N	-0-					-0-			
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-			60	1	735	3	N	-0-				-0-			
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-			779	3		N	-0-					-0-			
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-			545	3		N	-0-					-0-			
*09	544	N	544	-0-	-0-	-0-			544	3		N	-0-					-0-			
OGU (HAMILL, SALLIE -1)												WELL #: 75		RRCID -> 174504		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054		PERF. 8507 - 8720	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
OGU (CORLEY, C. W. -B- -6)												WELL #: 170		RRCID -> 174557		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8334 - 8534	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
OGU (WOFFORD, G. M. -5)												WELL #: 149		RRCID -> 174966		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 8292 - 8411	
04	1996	N	280	-0-	-1716	-0-			280	3		N	-0-					-0-			
05	250	X	250	-0-	-0-	-0-			250	3		N	-0-					-0-			
06	247	X	247	-0-	-0-	-0-			19	1	228	3	N	-0-				-0-			
07	280	X	280	-0-	-0-	-0-			280	3		N	-0-					-0-			
08	328	X	328	-0-	-0-	-0-			328	3		N	-0-					-0-			
*09	331	X	331	-0-	-0-	-0-			331	3		N	-0-					-0-			
OGU (WOFFORD, G. M. -4)												WELL #: 128		RRCID -> 174970		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8043 - 8257	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
OGU (WOFFORD, G. M. -3)												WELL #: 127		RRCID -> 175233		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8344 - 8554	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 175513		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A. -9)		WELL #: 169		RRCID -> 175750		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 176119		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 176523		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 176786		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 177802		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 178084		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA)			//CONT.// 67416 498			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.// 879035																
OGU (MAGERS, T. M. -8)			WELL #: 120			RRCID -> 178362			COMPL. DATE 07/12/2000			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)			WELL #: 179			RRCID -> 178661			COMPL. DATE 06/14/2000			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600							
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OGU (POPE, F. S. -3)			WELL #: 91			RRCID -> 182254			COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314							
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OGU (POPE, F. S. -5)			WELL #: 174			RRCID -> 183299			COMPL. DATE 05/26/2001			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100							
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OGU (LEWIS J. H. -B- 6			WELL #: 182			RRCID -> 184488			COMPL. DATE 08/07/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504							
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-		317	3			N	-0-					-0-	
05		462 N	462	-0-	-0-	-0-		462	3			N	-0-					-0-	
06		455 N	455	-0-	-0-	-0-		34	1	421	3	N	-0-					-0-	
07		543 N	543	-0-	-0-	-0-		543	3			N	-0-					-0-	
08		527 N	527	-0-	-0-	-0-		527	3			N	-0-					-0-	
*09		528 N	528	-0-	-0-	-0-		528	3			N	-0-					-0-	
OGU (POPE, F. S. -4)			WELL #: 99			RRCID -> 184623			COMPL. DATE 08/24/2001			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106							
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OGU (HUFF, C. C. -4)			WELL #: 119			RRCID -> 185480			COMPL. DATE 09/27/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034							
04		239 N	239	-0-	-0-	-0-		239	3			N	-0-					-0-	
05		310 N	195	-0-	-115	-0-		195	3			N	-0-					-0-	
06		300 N	193	-0-	-107	-0-		15	1	178	3	N	-0-					-0-	
07		248 N	209	-0-	-39	-0-		209	3			N	-0-					-0-	
08		186 N	158	-0-	-28	-0-		158	3			N	-0-					-0-	
*09		210 N	192	-0-	-18	-0-		192	3			N	-0-					-0-	

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
OGU (HUFF C. C. 3)		WELL #: 118		RRCID -> 186221		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1		WELL #: 36		RRCID -> 186832		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416						
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OGU (MAGER, T. M. 5)		WELL #: 100		RRCID -> 187490		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OGU (INGRAM, M. W. 3)		WELL #: 72		RRCID -> 188332		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98		RRCID -> 191631		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144		RRCID -> 193761		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #: 110		RRCID -> 206945		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//		879035										
OGU (ASHER, M, A, -4)				WELL #:		196	RRCID -> 209830		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH	8880	PERF. 8432	- 8616		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	240 N	120	-0-	-120	-0-		120 3			N	-0-					-0-
05	310 N	252	-0-	-58	-0-		252 3			N	-0-					-0-
06	270 N	248	-0-	-22	-0-		19 1	229	3	N	-0-					-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-		306 3			N	-0-					-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-		276 3			N	-0-					-0-
*09	272 N	272	-0-	-0-	-0-		272 3			N	-0-					-0-
OGU (ASHER, M. A. -5)																
				WELL #:		197	RRCID -> 209831		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH	8825	PERF. 8382	- 8612		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -6)																
				WELL #:		200	RRCID -> 210226		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH	8610	PERF. 8266	- 8462		
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-		373 3			N	-0-					-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-		369 3			N	-0-					-0-
06	630 N	373	-0-	-257	-0-		28 1	345	3	N	-0-					-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-		425 3			N	-0-					-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-		376 3			N	-0-					-0-
*09	420 N	420	-0-	-0-	-0-		420 3			N	-0-					-0-
OGU (POPE, F.S. -2)																
				WELL #:		55	RRCID -> 212218		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH	10193	PERF. 7988	- 8184		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (MALONE, G.W. -1)																
				WELL #:		83	RRCID -> 228220		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH	10340	PERF. 7846	- 8049		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3)																
				WELL #:		105	RRCID -> 241224		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9020	- 9020		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (ALLYN, C.H. -11)																
				WELL #:		189	RRCID -> 252414		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8320	- 8676		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035															
OGU (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #: 80		RRCID -> 253530		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EDWARDS, J. S.		WELL #: 1		RRCID -> 257076		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980									
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (ASHER, M.A. NO. 6)		WELL #: 198		RRCID -> 266530		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315									
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #: 147		RRCID -> 274112		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980									
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LACO OIL COMPANY, ET AL 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 282288		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8595 - 8780									
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	47	1	579	3	N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #: 94		RRCID -> 286915		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997									
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)													CNTY: HENDERSON	
BUFFCO PRODUCTION INC.														
SCOTT, J. O.														
WELL #: 1													RRCID -> 196099	
COMPL. DATE 05/22/2003													TOTAL DEPTH 10200	
PERF. 10088 - 10196														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
OGU (HOWELL, W. Y. -1)														
WELL #: 80													RRCID -> 015623	
COMPL. DATE 10/30/2009													TOTAL DEPTH 11843	
PERF. 7947 - 9994														
04	3570 X	2666	-0-	-904	-0-	2666	3			N	-0-			-0-
05	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	3			N	-0-			-0-
06	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	435	1	5309	3	N	-0-			-0-
07	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	3			N	-0-			-0-
08	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	3			N	-0-			-0-
*09	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	3			N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-1)														
WELL #: 21 T													RRCID -> 015624	
COMPL. DATE 10/23/1946													TOTAL DEPTH 10100	
PERF. 8666 - 9624														
04	1050 N	997	-0-	-53	-0-	997	3			N	-0-			-0-
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-			-0-
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	85	1	1045	3	N	-0-			-0-
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-			-0-
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-			-0-
*09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -2)														
WELL #: 25 T													RRCID -> 015625	
COMPL. DATE 12/05/1937													TOTAL DEPTH 9324	
PERF. 8845 - 9351														
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-			-0-
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-			-0-
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	76	1	929	3	N	-0-			-0-
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-			-0-
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-			-0-
*09	1020 N	1017	-0-	-3	-0-	1017	3			N	-0-			-0-
OGU (MCGEE, S. S. -1)														
WELL #: 26 T													RRCID -> 015626	
COMPL. DATE 04/12/2010													TOTAL DEPTH 9638	
PERF. 7988 - 9635														
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			-0-
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-			-0-
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	43	1	526	3	N	-0-			-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-			-0-
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			-0-
*09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-			-0-
OGU (MCGEE, S. S. -2)														
WELL #: 73 T													RRCID -> 015627	
COMPL. DATE 04/12/1952													TOTAL DEPTH N/A	
PERF. 8733 - 9788														
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27		RRCID -> 015628		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH		9861 PERF. 7970 - 9861	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3		N	-0-		-0-
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3		N	-0-		-0-
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	64 1	781 3	N	-0-		-0-
07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3		N	-0-		-0-
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3		N	-0-		-0-
*09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3		N	-0-		-0-
OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #: 76 L		RRCID -> 015629		COMPL. DATE 07/25/1952		TOTAL DEPTH		9897 PERF. 9086 - 9230	
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OGU (TULLOS A-1)		WELL #: 51		RRCID -> 015630		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH		9582 PERF. 8012 - 9376	
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 3		N	-0-		-0-
05	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 3		N	-0-		-0-
06	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	163 1	1985 3	N	-0-		-0-
07	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556 3		N	-0-		-0-
08	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 3		N	-0-		-0-
*09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-		-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 T		RRCID -> 030811		COMPL. DATE 06/27/1963		TOTAL DEPTH		11648 PERF. 9049 - 10094	
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OGU (TULLOS, J.W. B-2)		WELL #: 37		RRCID -> 031401		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH		11722 PERF. 9994 - 9996	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 L		RRCID -> 031403		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH		10015 PERF. 8306 - 9675	
04	1590 N	-0-	-0-	-1590	-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	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3		N	-0-		-0-
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3		N	-0-		-0-
*09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3		N	-0-		-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032536		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH		10296 PERF. 8133 - 10136	
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-		-0-
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3		N	-0-		-0-
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	100 1	1214 3	N	-0-		-0-
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3		N	-0-		-0-
08	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3		N	-0-		-0-
*09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3		N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035								
OGU (HARVARD, J. M. -1)				WELL #:	81	RRCID ->	033625	COMPL. DATE	05/22/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8709 - 10020
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	3330 X	2555	-0-	-775	-0-	2555	3			N	-0-		-0-
05	3441 X	2404	-0-	-1037	-0-	2404	3			N	-0-		-0-
06	3330 X	2148	-0-	-1182	-0-	163	1	1985	3	N	-0-		-0-
07	3441 X	2662	-0-	-779	-0-	2662	3			N	-0-		-0-
08	2635 X	2440	-0-	-195	-0-	2440	3			N	-0-		-0-
*09	2550 X	2135	-0-	-415	-0-	2135	3			N	-0-		-0-
OGU (INGRAM, M.W. -1)				WELL #:	43	RRCID ->	033875	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	10298	PERF.	7915 - 10080
04	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3			N	-0-		-0-
05	4061 X	3875	-0-	-186	-0-	3875	3			N	-0-		-0-
06	3930 X	3878	-0-	-52	-0-	294	1	3584	3	N	-0-		-0-
07	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	3			N	-0-		-0-
08	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	3			N	-0-		-0-
*09	3930 X	3878	-0-	-52	-0-	3878	3			N	-0-		-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-2)				WELL #:	47 T	RRCID ->	034594	COMPL. DATE	09/12/1964	TOTAL DEPTH	11254	PERF.	N/A
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-		-0-
05	1891 N	1851	-0-	-40	-0-	1851	3			N	-0-		-0-
06	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	156	1	1897	3	N	-0-		-0-
07	1829 N	1167	-0-	-662	-0-	1167	3			N	-0-		-0-
08	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-		-0-
*09	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-		-0-
OGU (MAGERS, THEO -1)				WELL #:	82	RRCID ->	035171	COMPL. DATE	12/09/1964	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	N/A
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
OGU (MALONE, G.W. -1)				WELL #:	83	RRCID ->	035172	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	7846 - 10280
04	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-		-0-
05	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-		-0-
06	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	168	1	2051	3	N	-0-		-0-
07	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-		-0-
08	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-		-0-
*09	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-		-0-
OGU (POPE, F. S. -1)				WELL #:	49 T	RRCID ->	035711	COMPL. DATE	01/03/1965	TOTAL DEPTH	10288	PERF.	N/A
04	1170 N	968	-0-	-202	-0-	968	3			N	-0-		-0-
05	961 N	602	-0-	-359	-0-	602	3			N	-0-		-0-
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-		-0-
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-		-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
OGU (MC & SUGGETT -3)				WELL #:	84	RRCID ->	040092	COMPL. DATE	09/01/1966	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	8778 - 9995
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-		-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-		-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-		-0-
*09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46		RRCID -> 040252		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3		N	-0-
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3		N	-0-
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	104 1	1261 3	N	-0-
07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 3		N	-0-
08	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 3		N	-0-
*09	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 3		N	-0-
OGU (ALLYN, C. H. -3)		WELL #: 85		RRCID -> 040254		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A	
04	2490 X	1792	-0-	-698	-0-	1792 3		N	-0-
05	2573 X	2180	-0-	-393	-0-	2180 3		N	-0-
06	2460 X	2183	-0-	-277	-0-	166 1	2017 3	N	-0-
07	1860 N	1550	-0-	-310	-0-	1550 3		N	-0-
08	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669 3		N	-0-
*09	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 3		N	-0-
OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041659		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077	
04	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3		N	-0-
05	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021 3		N	-0-
06	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	166 1	2026 3	N	-0-
07	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640 3		N	-0-
08	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118 3		N	-0-
*09	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984 3		N	-0-
OGU (MC & SUGGETT -5)		WELL #: 88		RRCID -> 078395		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587	
04	3000 N	2795	-0-	-205	117	2795 3		N	-0-
05	3100 N	3728	-0-	628	745	3728 3		N	-0-
06	4310 X	3565	-0-	-745	-0-	270 1	3295 3	N	-0-
07	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-		N	-0-
08	2790 X	2478	-0-	-312	-0-	2478 3		N	-0-
*09	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232 3		N	-0-
OGU (SAYLORS, JANE -1)		WELL #: 89		RRCID -> 088495		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 088613		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629	
04	2970 X	2258	-0-	-712	-0-	2258 3		N	-0-
05	3069 X	1945	-0-	-1124	-0-	1945 3		N	-0-
06	2970 X	2555	-0-	-415	-0-	194 1	2361 3	N	-0-
07	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342 3		N	-0-
08	2976 X	1882	-0-	-1094	-0-	1882 3		N	-0-
*09	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6649 3		N	-0-
OGU (KILLINGSWORTH -2)		WELL #: 60		RRCID -> 094942		COMPL. DATE 04/10/1983		TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419	
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3		N	-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9 1	115 3	N	-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-
*09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (PEACOCK, C. A. -2)		WELL #: 90		RRCID -> 097463		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 11400	
								PERF. 8978 - 9236	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (MAGERS, T. M. -2)		WELL #: 48		RRCID -> 098267		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 12010	
								PERF. 10097 - 10098	
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183 3	-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		-0-
*09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		-0-
OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102496		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 10200	
								PERF. 7951 - 10038	
04	3510 X	2438	-0-	-1072	-0-	2438	3		-0-
05	3627 X	2359	-0-	-1268	-0-	2359	3		-0-
06	3510 X	2070	-0-	-1440	-0-	157	1	1913 3	-0-
07	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	3		-0-
08	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	3		-0-
*09	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	3		-0-
OGU (INGRAM, M. W. -3)		WELL #: 72		RRCID -> 105230		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223	
								PERF. 8208 - 9733	
04	210 N	95	-0-	-115	-0-	95	3		-0-
05	310 N	101	-0-	-209	-0-	101	3		-0-
06	120 N	79	-0-	-41	-0-	6	1	73 3	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				-0-
*09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				-0-
OGU (MC & SUGGETT -6)		WELL #: 74		RRCID -> 108108		COMPL. DATE 12/21/1990		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 8662 - 9964	
04	2850 N	2628	-0-	-222	-0-	2628	3		-0-
05	2852 N	1822	-0-	-1030	-0-	1822	3		-0-
06	2790 N	2620	-0-	-170	-0-	199	1	2421 3	-0-
07	2728 N	1536	-0-	-1192	-0-	1536	3		-0-
08	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3		-0-
*09	2670 N	2128	-0-	-542	-0-	2128	3		-0-
OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 111722		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054	
								PERF. 8507 - 9788	
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		-0-
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		-0-
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	78	1	953 3	-0-
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		-0-
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		-0-
*09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		-0-
OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113464		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178	
								PERF. 7841 - 9933	
04	2700 X	2408	-0-	-292	-0-	2408	3		-0-
05	2790 X	2684	-0-	-106	-0-	2684	3		-0-
06	2700 X	2618	-0-	-82	-0-	198	1	2420 3	-0-
07	2790 X	1637	-0-	-1153	-0-	1637	3		-0-
08	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3		-0-
*09	2670 X	2557	-0-	-113	-0-	2557	3		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (SAYLORS, M. A.-3)		WELL #: 58 T		RRCID -> 113653		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 10157	
								PERF. 8173 - 9766	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #: 61		RRCID -> 113962		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 11061	
								PERF. 8559 - 9723	
04	990 N	976	-0-	-14	-0-	976 3	N	-0-	-0-
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3	N	-0-	-0-
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	112 1	N	-0-	-0-
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 3	N	-0-	-0-
08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3	N	-0-	-0-
*09	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 3	N	-0-	-0-
OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77		RRCID -> 113963		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 10203	
								PERF. 8115 - 9455	
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3	N	-0-	-0-
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3	N	-0-	-0-
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	83 1	N	-0-	-0-
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3	N	-0-	-0-
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3	N	-0-	-0-
*09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3	N	-0-	-0-
OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #: 91		RRCID -> 114083		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 10198	
								PERF. 8194 - 10013	
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3	N	-0-	-0-
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3	N	-0-	-0-
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	111 1	N	-0-	-0-
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3	N	-0-	-0-
08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 3	N	-0-	-0-
*09	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 3	N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -7)		WELL #: 92		RRCID -> 114462		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10200	
								PERF. 8698 - 10108	
04	510 N	284	-0-	-226	-0-	284 3	N	-0-	-0-
05	527 N	324	-0-	-203	-0-	324 3	N	-0-	-0-
06	450 N	321	-0-	-129	-0-	24 1	N	-0-	-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-	-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-	-0-
*09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -8)		WELL #: 93		RRCID -> 114949		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 10202	
								PERF. 8900 - 10145	
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3	N	-0-	-0-
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3	N	-0-	-0-
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	72 1	N	-0-	-0-
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3	N	-0-	-0-
08	1302 N	1151	-0-	-151	-0-	1151 3	N	-0-	-0-
*09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3	N	-0-	-0-
OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #: 94		RRCID -> 115446		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10355	
								PERF. 7771 - 9997	
04	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-	-0-
05	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-	-0-
06	376 X	376	-0-	-0-	-0-	28 1	N	-0-	-0-
07	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-	-0-
08	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-	-0-
*09	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
OGU (TULLOS, J. W. B-3)		WELL #:		95	RRCID ->	116215	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	9302 - 9852	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2025														
OGU (LEWIS, J. H. A-3)		WELL #:		97	RRCID ->	116220	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9041 - 10144	
04	1590 N	1193	-0-	-397	-0-	1193	3			N	-0-			-0-
05	1953 N	1107	-0-	-846	-0-	1107	3			N	-0-			-0-
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	84	1	1028	3	N	-0-			-0-
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-			-0-
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-			-0-
*09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #:		98	RRCID ->	116221	COMPL. DATE	10/28/2002	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	8062 - 10250	
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-			-0-
05	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-			-0-
06	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	191	1	2329	3	N	-0-			-0-
07	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-			-0-
08	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-			-0-
*09	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-			-0-
OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #:		99	RRCID ->	116629	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL	DEPTH	10350	PERF.	8158 - 10126	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -5)		WELL #:		100	RRCID ->	117686	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	7997 - 10058	
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-			-0-
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-			-0-
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	53	1	649	3	N	-0-			-0-
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-			-0-
08	930 N	759	-0-	-171	-0-	759	3			N	-0-			-0-
*09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C. H. -6)		WELL #:		101	RRCID ->	117926	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	8742 - 10300	
04	990 N	553	-0-	-437	-0-	553	3			N	-0-			-0-
05	1178 N	728	-0-	-450	-0-	728	3			N	-0-			-0-
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	78	1	950	3	N	-0-			-0-
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-			-0-
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-			-0-
*09	1050 N	539	-0-	-511	-0-	539	3			N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #:		62 T	RRCID ->	118324	COMPL. DATE	08/24/1985	TOTAL	DEPTH	10902	PERF.	9438 - 9960	
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
OGU (HENDERSON, FRANK -2)		WELL #: 103		RRCID -> 118326		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -9)				WELL #: 104		RRCID -> 118593		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
OGU (KILLINGSWORTH -3)				WELL #: 105		RRCID -> 118807		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OGU (TULLOS, J. W. B-4)				WELL #: 64		RRCID -> 119016		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
OGU (MCGEE, S. S. -4)				WELL #: 106		RRCID -> 119232		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291
04	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3	N	-0-	-0-
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3	N	-0-	-0-
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	96	1	1164 3	N	-0-
07	1178 N	1020	-0-	-158	-0-	1020	3	N	-0-	-0-
08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3	N	-0-	-0-
*09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3	N	-0-	-0-
OGU (LEWIS, EUNICE -2)				WELL #: 65 T		RRCID -> 119835		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681
04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3	N	-0-	-0-
05	1519 N	1288	-0-	-231	-0-	1288	3	N	-0-	-0-
06	1470 N	1424	-0-	-46	-0-	108	1	1316 3	N	-0-
07	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3	N	-0-	-0-
08	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3	N	-0-	-0-
*09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3	N	-0-	-0-
OGU (MALONE, G. W. -3)				WELL #: 107		RRCID -> 119847		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-	-0-
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-	-0-
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	46	1	564 3	N	-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-	-0-
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-	-0-
*09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
OGU (TULLOS, J. W. A-3)														
WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OGU (HATTON, E. S. -2)														
WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594														
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3				N	-0-		-0-
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3				N	-0-		-0-
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	107	1	1304	3		N	-0-		-0-
07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3				N	-0-		-0-
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3				N	-0-		-0-
*09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3				N	-0-		-0-
OGU (ASHER, M. A. -2)														
WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713														
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3				N	-0-		-0-
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3				N	-0-		-0-
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	78	1	950	3		N	-0-		-0-
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3				N	-0-		-0-
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3				N	-0-		-0-
*09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3				N	-0-		-0-
OGU (SAYLORS, M. B-4)														
WELL #: 69 T RRCID -> 120351 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595														
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3				N	-0-		-0-
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3				N	-0-		-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-						N	-0-		-0-
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3				N	-0-		-0-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3				N	-0-		-0-
*09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3				N	-0-		-0-
OGU (HARVARD, J. M. -3)														
WELL #: 70 T RRCID -> 121981 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025														
04	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	3				N	-0-		-0-
05	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	3				N	-0-		-0-
06	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	485	1	5909	3		N	-0-		-0-
07	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	3				N	-0-		-0-
08	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	3				N	-0-		-0-
*09	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	3				N	-0-		-0-
OGU (ALLYN, C. H. -7)														
WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212														
04	750 N	743	-0-	-7	-0-	743	3				N	-0-		-0-
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3				N	-0-		-0-
06	900 N	738	-0-	-162	-0-	56	1	682	3		N	-0-		-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3				N	-0-		-0-
08	806 N	788	-0-	-18	-0-	788	3				N	-0-		-0-
*09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3				N	-0-		-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -3)														
WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570														
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3				N	-0-		-0-
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3				N	-0-		-0-
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	101	1	1227	3		N	-0-		-0-
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3				N	-0-		-0-
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3				N	-0-		-0-
*09	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3				N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #:		111	RRCID -> 122588		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3		N	-0-	-0-
05	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3		N	-0-	-0-
06	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	189	1	2300	3	N	-0-
07	3100 N	3125	-0-	25	25	3125	3		N	-0-	-0-
08	2523 N	2498	-0-	-25	-0-	2498	3		N	-0-	-0-
*09	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3		N	-0-	-0-
OGU (MAGERS, T. M. -7)		WELL #:		112	RRCID -> 122589		COMPL. DATE 10/21/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107		
04	2310 X	2001	-0-	-309	-0-	2001	3		N	-0-	-0-
05	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3		N	-0-	-0-
06	2400 X	2091	-0-	-309	-0-	159	1	1932	3	N	-0-
07	2480 X	2124	-0-	-356	-0-	2124	3		N	-0-	-0-
08	2480 X	1703	-0-	-777	-0-	1703	3		N	-0-	-0-
*09	2160 X	1836	-0-	-324	-0-	1836	3		N	-0-	-0-
OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #:		113	RRCID -> 122966		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281		
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-	-0-
05	155 N	24	-0-	-131	-0-	24	3		N	-0-	-0-
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	51	1	626	3	N	-0-
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-	-0-
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-	-0-
*09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-	-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-4)		WELL #:		114	RRCID -> 122967		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970		
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3		N	-0-	-0-
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3		N	-0-	-0-
06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	136	1	1653	3	N	-0-
07	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3		N	-0-	-0-
08	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3		N	-0-	-0-
*09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3		N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #:		116	RRCID -> 122969		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
OGU (MC & SUGGETT -14)		WELL #:		123	RRCID -> 123075		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239		
04	1920 N	1463	-0-	-457	-0-	1463	3		N	-0-	-0-
05	1922 N	1405	-0-	-517	-0-	1405	3		N	-0-	-0-
06	1890 N	1384	-0-	-506	-0-	105	1	1279	3	N	-0-
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3		N	-0-	-0-
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3		N	-0-	-0-
*09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3		N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -12)		WELL #:		122	RRCID -> 123081		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON										
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035																
OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 123082		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8344 - 9758								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	684	3	N	-0-					-0-
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
*09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT -10)		WELL #: 121 C		RRCID -> 123083		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 8905 - 9142								
04	750 N	-0-	-0-	-0-	-750	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (HUFF, C. C. -3)		WELL #: 118		RRCID -> 123158		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048		PERF. 7860 - 9816								
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	944	3	N	-0-					-0-
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
*09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 123165		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8175 - 9632								
04	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1203	3	N	-0-					-0-
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
*09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 123359		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8043 - 9904								
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	721	3	N	-0-					-0-
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
*09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
OGU (TULLOS, J. W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 123363		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8268 - 9621								
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	899 N	671	-0-	-228	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	870 N	662	-0-	-208	-0-	-0-	-0-	50	1	612	3	N	-0-					-0-
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
OGU (MALONE, G. W. -4)		WELL #: 133		RRCID -> 123468		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 9241 - 10234								
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	914	3	N	-0-					-0-
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
*09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035												
OGU (TULLOS, J. W. A-4)		WELL #:		138	RRCID ->		124430	COMPL. DATE	05/21/1987	TOTAL	DEPTH	10100	PERF. 8965	-	9476	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-			-0-		
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			-0-		
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	42	1	514	3	N	-0-			-0-		
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-			-0-		
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-		
*09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-		
OGU (MC & SUGGETT -16)																
				WELL #:	139	RRCID ->		124433	COMPL. DATE	06/16/1987	TOTAL	DEPTH	11925	PERF.10099	-	10165
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-			-0-		
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-			-0-		
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	94	1	1139	3	N	-0-			-0-		
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-			-0-		
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-			-0-		
*09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-			-0-		
OGU (MC & SUGGETT -15)																
				WELL #:	137	RRCID ->		124716	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL	DEPTH	11933	PERF. 8686	-	8993
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-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
OGU (SAYLORS, M. A-7)																
				WELL #:	141	RRCID ->		124794	COMPL. DATE	07/09/1987	TOTAL	DEPTH	10150	PERF. 9121	-	9546
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-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
OGU (ALLYN, C. H. -8)																
				WELL #:	142	RRCID ->		125141	COMPL. DATE	11/09/2000	TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 8902	-	10222
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-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
OGU (ASHER, W. D. -3)																
				WELL #:	144	RRCID ->		125415	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL	DEPTH	10350	PERF. 8059	-	10301
04	2610 X	1873	-0-	-737	-0-	1873	3			N	-0-			-0-		
05	2697 X	2023	-0-	-674	-0-	2023	3			N	-0-			-0-		
06	2610 X	1861	-0-	-749	-0-	141	1	1720	3	N	-0-			-0-		
07	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-			-0-		
08	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-			-0-		
*09	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-			-0-		
OGU (CORLEY, C. W. B-5)																
				WELL #:	145	RRCID ->		125416	COMPL. DATE	09/15/1987	TOTAL	DEPTH	10375	PERF. 9153	-	9910
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-			-0-		
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-			-0-		
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	72	1	881	3	N	-0-			-0-		
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-			-0-		
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-			-0-		
*09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-			-0-		

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (HARVARD, J. M. -5)		WELL #: 143		RRCID -> 125422		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780 3			-0-
05	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714 3			-0-
06	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	316 1	3846 3		-0-
07	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5729 3			-0-
08	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472 3			-0-
*09	1470 X	497	-0-	-973	-0-	497 3			-0-
OGU (HARVARD, J.M. -4)		WELL #: 147		RRCID -> 125615		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742	
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (MCGEE, S.S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 125616		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (WOFFORD, G.M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 125997		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 126861		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (HATTON, J.F. -1)		WELL #: 161		RRCID -> 138189		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 138520		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529	
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3			-0-
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3			-0-
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	78 1	950 3		-0-
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3			-0-
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3			-0-
*09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035												
OGU (HOWELL, W.Y. -5)		WELL #:		162	RRCID -> 138521		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792							
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
04	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	3			N	-0-					-0-
05	8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	3			N	-0-					-0-
06	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	463	1	5637	3	N	-0-					-0-
07	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	3			N	-0-					-0-
08	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	3			N	-0-					-0-
*09	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	3			N	-0-					-0-

LANG		WELL #:		1	RRCID -> 142730		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830							
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T.M. -9)		WELL #:		167	RRCID -> 144687		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9)		WELL #:		169	RRCID -> 144893		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784							
04	90 N	-0-	-0-	-90	-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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6)		WELL #:		170	RRCID -> 145047		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766							
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	55	1	674	3	N	-0-					-0-
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7)		WELL #:		175	RRCID -> 145277		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070							
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -5)		WELL #:		174	RRCID -> 145286		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052							
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
OGU (LEWIS, J.H. -B- -4)		WELL #: 171		RRCID -> 145327		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	41	1	503	3	N	-0-					-0-
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 145330		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554								
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	N	-0-					-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
OGU (MALONE , G.W. -7)		WELL #: 176		RRCID -> 145599		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942								
04	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
08	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
*09	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 145602		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673								
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT -22)		WELL #: 178		RRCID -> 145609		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096								
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 145884		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538								
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	3	N	-0-					-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
OGU (HARVARD, J.M. -9)		WELL #: 187		RRCID -> 145997		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990								
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
OGU (MC & SUGGETT -24)		WELL #: 186		RRCID -> 145998		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869								
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
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (SPRADLIN, G.T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 145999		COMPL. DATE 06/12/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657								
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #: 189		RRCID -> 146286		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682								
04	2520 X	1409	-0-	-1111	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
05	2604 X	1594	-0-	-1010	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
06	1500 N	1444	-0-	-56	-0-	110	1	1334	3	N	-0-					-0-
07	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
08	1581 N	1537	-0-	-44	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
*09	1470 N	1427	-0-	-43	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
OGU (LEWIS, J.H. -A- -8)		WELL #: 188		RRCID -> 146291		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863								
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	1302 N	1120	-0-	-182	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	1260 N	1104	-0-	-156	-0-	83	1	1021	3	N	-0-					-0-
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
08	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
*09	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT -23)		WELL #: 191		RRCID -> 146419		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470								
04	1110 N	394	-0-	-716	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	61	1	753	3	N	-0-					-0-
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	837 N	708	-0-	-129	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*09	840 N	709	-0-	-131	-0-	709	3			N	-0-					-0-
OGU (HUFF, C.C. -6)		WELL #: 190		RRCID -> 146421		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362								
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	115	1	1394	3	N	-0-					-0-
07	3100 N	4970	-0-	1870	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
08	3100 N	9503	-0-	6403	-0-	9503	3			N	-0-					-0-
*09	3000 N	9065	-0-	6065	-0-	14338	9065	3		N	-0-					-0-
OGU (TULLOS, J.W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 146464		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546								
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	56	1	682	3	N	-0-					-0-
07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
*09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035											
OGU (HARVARD, J. M. -6)			WELL #:		152	RRCID -> 165734		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 12055		PERF. 8890 - 9962			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1680 N	1560	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	1560	3			N	-0-			-0-
05	2232 N	1936	-0-	-0-	-296	-0-	-0-	1936	3			N	-0-			-0-
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	1667	3	N	-0-			-0-
07	1612 N	395	-0-	-0-	-1217	-0-	-0-	395	3			N	-0-			-0-
08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-			-0-
*09	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1			WELL #:		36	RRCID -> 167100		COMPL. DATE		10/25/1997		TOTAL DEPTH 11555		PERF. 8459 - 8690		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C.C. -4)			WELL #:		119	RRCID -> 171105		COMPL. DATE		09/19/1998		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9042 - 9870		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5)			WELL #:		179	RRCID -> 177354		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9322 - 9760		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6)			WELL #:		182	RRCID -> 177355		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9235 - 9648		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -8)			WELL #:		166	RRCID -> 178083		COMPL. DATE		05/24/2000		TOTAL DEPTH 11980		PERF. 9266 - 10009		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -2)			WELL #:		130	RRCID -> 179532		COMPL. DATE		09/09/2000		TOTAL DEPTH 11968		PERF. 8764 - 10130		
04	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-			-0-
05	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-			-0-
06	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	2146	3	N	-0-			-0-
07	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-			-0-
08	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4691	3			N	-0-			-0-
*09	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035									
OGU (HOWELL, W. Y. -6)			WELL #:		195	RRCID -> 179580		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8957 - 10014		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OGU (MC & SUGGETT 18-X)														
					WELL #:	153X	RRCID -> 192649		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819		PERF. 9320 - 10184	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OGU (ASHER, M. A. -6)														
					WELL #:	198	RRCID -> 209833		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10217		PERF. 8106 - 10033	
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -17)														
					WELL #:	150	RRCID -> 210369		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892		PERF. 8664 - 9778	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -11)														
					WELL #:	201	RRCID -> 214626		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 10445		PERF. 8888 - 10208	
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3		N	-0-			-0-
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3		N	-0-			-0-
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	158	1	1921 3	N	-0-			-0-
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3		N	-0-			-0-
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3		N	-0-			-0-
*09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3		N	-0-			-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -5)														
					WELL #:	199	RRCID -> 214627		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10837		PERF. 9150 - 10050	
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	453	-0-	453	453	453	3		N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	453				N	-0-			-0-
OGU (HOWELL, W. Y. -2)														
					WELL #:	131	RRCID -> 221488		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954		PERF. 8768 - 10010	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
OGU (MAGERS, T. M. -6)		WELL #:		108		RRCID -> 230323		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-			-0-
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-			-0-
06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	129	1	1573	3	N	-0-			-0-
07	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-			-0-
08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-			-0-
*09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGETT 21)		WELL #:		160		RRCID -> 251123		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857				
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WELLS, GRACE "A"		WELL #:		2		RRCID -> 273485		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479				
04	3480 X	1675	-0-	-1805	-0-	1675	3			N	-0-			-0-
05	3596 X	2974	-0-	-622	-0-	2974	3			N	-0-			-0-
06	2970 X	2584	-0-	-386	-0-	196	1	2388	3	N	-0-			-0-
07	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-			-0-
08	2976 X	2781	-0-	-195	-0-	2781	3			N	-0-			-0-
*09	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -4)		WELL #:		102		RRCID -> 283033		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071				
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
05	651 N	402	-0-	-249	-0-	402	3			N	-0-			-0-
06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	139	1	1685	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3146	-0-	46	46	3146	3			N	-0-			-0-
08	2877 N	2831	-0-	-46	-0-	2831	3			N	-0-			-0-
*09	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-			-0-
OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.)		67890 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
MORGAN CREEK VILLAGE INC		WELL #:		1		RRCID -> 118493		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 15208 PERF. 14248 - 14274				
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME)		69997 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903												
POTH FAMILY TRUST		WELL #:		1		RRCID -> 145882		COMPL. DATE 04/03/1993		TOTAL DEPTH 15200 PERF. 14710 - 15200				
04	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	2			N	-0-			-0-
05	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	2			N	-0-			-0-
06	7620 X	4992	-0-	-2628	-0-	122	1	4870	2	N	-0-			-0-
07	8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	24	1	8403	2	N	-0-			-0-
08	7874 X	6472	-0-	-1402	-0-	6472	2			N	-0-			-0-
09	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					N	NO RPT			-0-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME)															//CONT.//		69997 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															//CONT.//		220903												
POTH FAMILY TRUST															WELL #:		2		RRCID -> 158520		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 15567		PERF. 15100 - 15567				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
04		84539 X	84539	-0-	-0-	-0-	84539	2		N	-0-									-0-									
05		86056 X	84823	-0-	-1233	-0-	84823	2		N	-0-									-0-									
06		83280 X	66815	-0-	-16465	-0-	1633	1	65182	2	N	-0-								-0-									
07		87358 X	65191	-0-	-22167	-0-	182	1	65009	2	N	-0-								-0-									
08		90503 X	90503	-0-	-0-	-0-	90503	2		N	-0-									-0-									
09		84540 X	NO RPT	-0-	-84540	-0-				N	NO RPT									-0-									
PERSONVILLE (COTTON VALLEY)															70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
LODESTONE OPERATING, INC.															100710														
ROGERS GAS UNIT															WELL #:		1		RRCID -> 162671		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9221 - 9436				
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-									-0-									
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-									-0-									
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-									-0-									
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-									-0-									
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-									-0-									
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT									-0-									
ROGERS GAS UNIT															WELL #:		2		RRCID -> 170092		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 9880 - 9920				
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-									
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT									-0-									
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT									-0-									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															220903														
BETTINGER															WELL #:		1		RRCID -> 156212		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 10962		PERF. 9430 - 9683				
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-									
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2025 - W/O TO 174204 7-7-99/PARTIALLY PLUGGED.																													
ETHRIDGE															WELL #:		1		RRCID -> 156401		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 11012		PERF. 9568 - 10118				
04		780 N	687	-0-	-93	-0-	687	2		N	-0-									11									
05		682 N	681	-0-	-1	-0-	23	1	658	2	N	-0-								11									
06		766 N	766	-0-	-0-	-0-	9	1	757	2	N	-0-								11									
07		713 N	654	-0-	-59	-0-	45	1	609	2	N	-0-								11									
08		864 N	864	-0-	-0-	-0-	34	1	830	2	N	-0-								11									
09		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT									11									
TUCKER															WELL #:		2		RRCID -> 159759		COMPL. DATE 07/04/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9544 - 9676				
04		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		Y	-0-									8									
05		984 N	984	-0-	-0-	-0-	33	1	951	2	Y	-0-								8									
06		898 N	898	-0-	-0-	-0-	10	1	888	2	Y	-0-								8									
07		992 N	763	-0-	-229	-0-	53	1	710	2	Y	-0-								8									
08		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	42	1	1035	2	Y	-0-								8									
09		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				Y	NO RPT									8									

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)											CNTY: LIMESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																		
TUCKER																		
WELL #: 3											RRCID -> 161749	COMPL. DATE 10/24/1996	TOTAL DEPTH 11155	PERF. 9499 - 9828				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	T. A.	-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-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____											09/19/2025							
TUCKER											WELL #: 4	RRCID -> 161930	COMPL. DATE 01/16/1997	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 9682 - 9964			
04	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2				Y	-0-					8	
05	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	85	1	2434	2		Y	-0-					8	
06	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	23	1	2010	2		Y	-0-					8	
07	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	122	1	1636	2		Y	-0-					8	
08	2511 N	2203	-0-	-308	-0-	86	1	2117	2		Y	-0-					8	
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-						Y	NO RPT					8	
BETTINGER											WELL #: 2	RRCID -> 162578	COMPL. DATE 03/15/2012	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9696 - 10689			
04	660 N	656	-0-	-4	-0-	2	1	654	2		N	-0-					8	
05	713 N	679	-0-	-34	-0-	45	1	634	2		N	-0-					8	
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	32	1	617	2		N	-0-					8	
07	682 N	597	-0-	-85	-0-	50	1	547	2		N	-0-					8	
08	682 N	583	-0-	-99	-0-	34	1	549	2		N	-0-					8	
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-						N	NO RPT					8	
TUCKER											WELL #: 5	RRCID -> 164339	COMPL. DATE 07/03/1997	TOTAL DEPTH 11018	PERF. 10820 - 10970			
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2				Y	-0-					8	
05	1364 N	1360	-0-	-4	-0-	46	1	1314	2		Y	-0-					8	
06	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	15	1	1307	2		Y	-0-					8	
07	1395 X	1298	-0-	-97	-0-	90	1	1208	2		Y	-0-					8	
08	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	60	1	1478	2		Y	-0-					8	
09	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-						Y	NO RPT					8	
STONE, R. E. "A"											WELL #: 1	RRCID -> 167914	COMPL. DATE 02/25/1998	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9536 - 9553			
04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	61	1	2467	2		Y	-0-					-0-	
05	2418 N	2324	-0-	-94	-0-	75	1	2249	2		Y	-0-					-0-	
06	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	56	1	1762	2		Y	-0-					-0-	
07	2604 X	2037	-0-	-567	-0-	116	1	1921	2		Y	-0-					-0-	
08	2604 X	2303	-0-	-301	-0-	135	1	2168	2		Y	-0-					-0-	
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ETHRIDGE											WELL #: 3	RRCID -> 169925	COMPL. DATE 09/30/2022	TOTAL DEPTH 10266	PERF. 10117 - 10147			
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9		N	3	8				-0-	
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	51	1	1460	2		N	1	8				-0-	
						1	9											
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	5	1	398	2		N	5	8				-0-	
						6	9											
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	77	1	1025	2		N	2	8				-0-	
						2	9											
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	29	1	713	2		N	-0-					-0-	
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-						N	NO RPT					-0-	

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903																	
TUCKER		WELL #: 6		RRCID -> 170086		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162											
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	2040 N	1112	-0-	-928	-0-		1112	2				Y	-0-					8	
05	2108 N	211	-0-	-1897	-0-		7	1		204	2	Y	-0-					8	
06	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-		16	1		1391	2	Y	-0-					8	
07	1147 X	1067	-0-	-80	-0-		74	1		993	2	Y	-0-					8	
08	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-		86	1		2116	2	Y	-0-					8	
09	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-							Y	NO RPT					8	

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 170131		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466									
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-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BURLESON-MCBAY				WELL #: 2		RRCID -> 173805		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

BETTINGER				WELL #: 3		RRCID -> 175324		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158									
04	1740 N	1710	-0-	-30	-0-		6	1	1701	2	N	3	3 8					8	
							3	9											
05	1798 N	1686	-0-	-112	-0-		112	1	1573	2	N	1	1 8					8	
							1	9											
06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-		80	1	1532	2	N	-0-						8	
07	1767 N	1404	-0-	-363	-0-		117	1	1287	2	N	-0-						8	
08	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-		111	1	1816	2	N	-0-						8	
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-						N	NO RPT						8	

MCCLARAN, J. C.				WELL #: 2		RRCID -> 183157		COMPL. DATE 09/19/2022		TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737									
04	1860 N	1193	-0-	-667	-0-		29	1	1164	2	Y	-0-						-0-	
05	1736 N	1335	-0-	-401	-0-		43	1	1292	2	Y	-0-						-0-	
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-		37	1	1151	2	Y	-0-						-0-	
07	1240 N	750	-0-	-490	-0-		43	1	707	2	Y	-0-						-0-	
08	1333 N	1003	-0-	-330	-0-		59	1	944	2	Y	-0-						-0-	
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-						Y	NO RPT						-0-	

KENNEDY, FORREST				WELL #: 1		RRCID -> 194957		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600									
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-		14	1	576	2	Y	-0-						-0-	
05	620 N	584	-0-	-36	-0-		19	1	565	2	Y	-0-						-0-	
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-		17	1	550	2	Y	-0-						-0-	
07	620 N	520	-0-	-100	-0-		30	1	490	2	Y	-0-						-0-	
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-		38	1	611	2	Y	-0-						-0-	
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-						Y	NO RPT						-0-	

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	70792 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.					828082												
HILL, LAURA GAS UNIT #1				WELL #:		RRCID ->	159844	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL	DEPTH 10895	PERF. 9756	-	9774			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
NO RPT																	
NO RPT																	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004																	
VALENCE OPERATING COMPANY					881167												
SCHULTZ "E"				WELL #:	2	RRCID ->	165829	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL	DEPTH 11691	PERF. 9700	-	9710			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
SCHULTZ "E"				WELL #:	3	RRCID ->	165938	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10940	PERF. 7530	-	7828			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
SCHULTZ "E"				WELL #:	4	RRCID ->	166127	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL	DEPTH 10980	PERF. 7526	-	10792			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
SCHULTZ "E"				WELL #:	8	RRCID ->	174388	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL	DEPTH 10870	PERF. 7556	-	10620			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
SCHULTZ "E"				WELL #:	10	RRCID ->	216926	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL	DEPTH 11162	PERF.10890	-	10910			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

PERSONVILLE (RODESSA) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WORSLEY				70792 333 220903		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: LIMESTONE					
				WELL #:	1	RRCID ->	295028	COMPL. DATE	11/12/2022	TOTAL	DEPTH	11217	PERF.	7008 - 7014			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	570 N	238	-0-	-332	-0-			238	2				N	-0-			85
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-			11	1	323	2		N	-0-			85
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-			2	1	161	2		N	-0-			85
07	248 N	70	-0-	-178	-0-			5	1	65	2		N	-0-			85
08	341 N	211	-0-	-130	-0-			8	1	203	2		N	-0-			85
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-								N	NO RPT			85

VALENCE OPERATING COMPANY SCHULTZ "E"				881167													
				WELL #:	6 T	RRCID ->	171993	COMPL. DATE	12/21/2023	TOTAL	DEPTH	7700	PERF.	6584 - 6910			
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) LODESTONE OPERATING, INC. WATSON				70792 666 100710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
				WELL #:	1	RRCID ->	165647	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL	DEPTH	10890	PERF.	7562 - 8052			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-

ROGERS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	168223	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9221 - 9436			
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-

ROGERS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	170607	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL	DEPTH	10330	PERF.	7582 - 7913			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TUCKER				220903													
				WELL #:	1	RRCID ->	164487	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL	DEPTH	8050	PERF.	7607 - 7687			
04	992 X	992	-0-	-0-	-0-			992	2			N	-0-				-0-
05	310 X	310	-0-	-0-	-0-			10	1	300	2		N	-0-			-0-
06	721 X	721	-0-	-0-	-0-			8	1	713	2		N	-0-			-0-
07	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-			72	1	965	2		N	-0-			-0-
08	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-			47	1	1165	2		N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903															
TUCKER		WELL #: 7		RRCID -> 170969		COMPL. DATE 09/02/2022		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7868 - 7913									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		4380 X	4234	-0-	-146	-0-	4234	2			Y	-0-					3
05		4464 X	4168	-0-	-296	-0-	141	1	4027	2	Y	-0-					3
06		4230 X	3649	-0-	-581	-0-	42	1	3607	2	Y	-0-					3
07		4371 X	3439	-0-	-932	-0-	239	1	3200	2	Y	-0-					3
08		4371 X	4017	-0-	-354	-0-	157	1	3860	2	Y	-0-					3
09		4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					3
HILL, LAURA		WELL #: 4		RRCID -> 171099		COMPL. DATE 10/18/1998		TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596									
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-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2025																	
BETTINGER		WELL #: 1		RRCID -> 174204		COMPL. DATE 05/08/2015		TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963									
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2025																	
PHILLIPS		WELL #: 1		RRCID -> 174207		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922									
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MUSE, M.		WELL #: 2		RRCID -> 189491		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456									
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193196		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982									
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	154	1	1781	2	N	3	3	8			-0-
							303	5	3	9							
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	252	1	1665	2	N	1	1	8			-0-
							336	5	1	9							
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	158	1	1698	2	N	5	5	8			-0-
							385	5	6	9							
07	2325	N	2030	-0-	-295	-0-	275	1	1425	2	N	7	7	8			-0-
							322	5	8	9							
08	2263	N	2098	-0-	-165	-0-	298	1	1537	2	N	-0-					-0-
							263	5									
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903															
RENFR0E, R. L.		WELL #: 4		RRCID -> 243471		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TUCKER		WELL #: 3		RRCID -> 272043		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044									
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2025																	
RENFR0, R. L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 277431		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710									
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LITTLE, W P		WELL #: 2		RRCID -> 277856		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610									
04	3000	N	3177	-0-	177	177	77	1	3100	2	N	-0-					1
05	3100	N	3185	-0-	85	262	103	1	3082	2	N	-0-					1
06	3000	N	2887	-0-	-113	149	89	1	2798	2	N	-0-					1
07	2931	X	2782	-0-	-149	-0-	159	1	2623	2	N	-0-					1
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	217	1	3480	2	N	-0-					1
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					1
PRESLEY SADLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 277887		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124									
04	3000	X	2811	-0-	-189	-0-	1457	2	1351	5	N	3	3	8			-0-
05	3100	X	2745	-0-	-355	-0-	1449	2	1295	5	N	1	1	8			-0-
06	3000	X	2695	-0-	-305	-0-	1422	2	1266	5	N	6	6	8			-0-
07	2914	X	2120	-0-	-794	-0-	1252	2	860	5	N	7	7	8			-0-
08	2914	X	2638	-0-	-276	-0-	1490	2	1148	5	N	-0-					-0-
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-
FERGUSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280253		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815									
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MAE B. VANCE G.U.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	70792 666 220903 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
						RRCID ->	280490	COMPL. DATE	11/20/2022	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.	7328 -	7412	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT	EOM BALANCE
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		1001	2 9	101	5	N	3	3	8		-0-
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-		22	1 9	643	2	N	1	1	8		-0-
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-		25	5 1	647	2	N	4	4	8		-0-
07	1147 N	807	-0-	-340	-0-		11	1 9	647	2	N	8	8	8		-0-
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-		39	5 9	176	5	N	-0-				-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-		622	2 9	371	2	N	-0-				-0-
							188	1 5			N	NO RPT				-0-
PRESLEY SADLER GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	280491	COMPL. DATE	04/02/2016	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.	7135 -	7474	
04	1920 N	1884	-0-	-36	-0-		45	1	1839	2	N	-0-				30
05	1953 N	1887	-0-	-66	-0-		61	1	1826	2	N	-0-				30
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-		53	1	1657	2	N	-0-				30
07	1953 N	1704	-0-	-249	-0-		97	1	1607	2	N	-0-				30
08	1891 N	1484	-0-	-407	-0-		87	1	1397	2	N	-0-				30
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-						N	NO RPT				30
ALEXANDER, TONI				WELL #:	1	RRCID ->	281872	COMPL. DATE	08/01/2016	TOTAL	DEPTH	10866	PERF.	6990 -	7289	
04	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-		782	1	6628	2	N	4	4	8		-0-
05	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-		166	5 4	6159	2	N	1	1	8		-0-
06	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-		790	1 9	4215	2	N	30	30	8		-0-
07	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-		168	5 1	3899	2	N	32	32	8		-0-
08	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-		632	1 9	2190	2	N	-0-				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		98	5 33			N	NO RPT				-0-
							35	9								
							585	1								
MABEL CARPENTER ET AL G.U.				WELL #:	2	RRCID ->	290371	COMPL. DATE	12/24/2015	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
VANCE, MAE B. G.U.				WELL #:	3	RRCID ->	290462	COMPL. DATE	06/27/2022	TOTAL	DEPTH	11164	PERF.	7261 -	7520	
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-		25	1	1028	2	Y	-0-				-0-
05	1023 N	988	-0-	-35	-0-		32	1	956	2	Y	-0-				-0-
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-		29	1	915	2	Y	-0-				-0-
07	1054 N	833	-0-	-221	-0-		47	1 9	785	2	Y	1	1	8		-0-
08	992 N	952	-0-	-40	-0-		1	9								-0-
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		56	1	896	2	Y	-0-				-0-
											Y	NO RPT				-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MAGGIE B. BROWN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	70792 666 220903 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIMESTONE				
						RRCID ->	294442	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.	7313	-	7429	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
04	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-			203 7	1 9	8209	2	N	6	6 8		-0-
05	8494	X	8283	-0-	-211	-0-			267 2	1 9	8014	2	N	2	2 8		-0-
06	8220	X	5421	-0-	-2799	-0-			167 2	1 9	5252	2	N	2	2 8		-0-
07	8711	X	4125	-0-	-4586	-0-			235 1	1 9	3889	2	N	1	1 8		-0-
08	8711	X	19	-0-	-8692	-0-			1 9		18	2	N	-0-			-0-
09	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-			1 1				N	NO RPT			-0-
MABEL CARPENTER ET AL GU					WELL #:	4	RRCID ->	294444	COMPL. DATE	09/02/2022	TOTAL	DEPTH	11480	PERF.	10925	-	11161
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	27	-0-	27	-0-	27		1 1		26 2		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27						N	-0-			-0-
08	27	X	-0-	-0-	-27	-0-							N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
LITTLE, W. P.					WELL #:	4	RRCID ->	294670	COMPL. DATE	11/11/2022	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	7380	-	7559
04	4440	X	4336	-0-	-104	-0-			101 139	1 9	4096	2	N	126	126 8		-0-
05	4588	X	4340	-0-	-248	-0-			139 33	1 9	4168	2	N	30	30 8		-0-
06	4260	X	3596	-0-	-664	-0-			108 79	1 9	3409	2	N	72	72 8		-0-
07	4588	X	3401	-0-	-1187	-0-			192 36	1 9	3173	2	N	33	33 8		-0-
08	4588	X	3444	-0-	-1144	-0-			202 1		3242	2	N	-0-			-0-
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-							N	NO RPT			-0-
LITTLE, W. P.					WELL #:	5	RRCID ->	295263	COMPL. DATE	12/05/2022	TOTAL	DEPTH	11222	PERF.	7305	-	7453
04	T. A.		1634	-0-	1634	-0-	4377		39 1		1595	2	N	-0-			-0-
05	6106	X	1729	-0-	-4377	-0-			56 1		1673	2	N	-0-			-0-
06	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-			41 1		1303	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	1340	-0-	-334	-0-			76 1		1264	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	1382	-0-	-323	-0-			81 1		1301	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-							N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY CHAMBERS, O.W.					WELL #:	386310 1	RRCID ->	150847	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL	DEPTH	13998	PERF.	7948	-	7962
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
CHAMBERS, O.W.					WELL #:	2	RRCID ->	189599	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	7898	-	8034
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CHAMBERS. O.W.		WELL #: 3		RRCID -> 192375		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERS, O.W.		WELL #: 4		RRCID -> 196254		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061								
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD PETROLEUM, INC.		828082														
HILL, LAURA G.U. #1		WELL #: 3		RRCID -> 176084		COMPL. DATE 12/31/1998		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

CARLSON, JACK NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 193363		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013								
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					133
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					133
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					133
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					133
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					133
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					133

VALENCE OPERATING COMPANY		881167														
SCHULTZ "E"		WELL #: 4 U		RRCID -> 166901		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E"		WELL #: 3 U		RRCID -> 167217		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY SCHULTZ "E"				//CONT.// 70792 666 881167 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
				RRCID -> 171991		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7534 - 8476					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SCHULTZ "E"				WELL #: 7		RRCID -> 174249		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7590 - 8248			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
SCHULTZ "E"				WELL #: 8		RRCID -> 174440		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 7860 - 8088			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SCHULTZ "E"				WELL #: 10		RRCID -> 216993		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 11162		PERF. 7714 - 7936			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)				70794 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VISTA RESOURCES LLC				100139											
WHITE, LOWELL K. GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 230053		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 11365		PERF. 9320 - 11156			
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-						N	NO RPT			112
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT			112
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			112
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			112
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			112
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			112
SCHARFF GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 231691		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9262 - 10998			
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-						N	NO RPT			87
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-						N	NO RPT			87
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			87
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			87
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			87
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			87

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																		
VISTA RESOURCES LLC //CONT.// 100139																		
REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	419						N	NO RPT					8
05	279 N	NO RPT	-0-	-0-	-279	140						N	NO RPT					8
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	140						N	NO RPT					8
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	140						N	NO RPT					8
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	140						N	NO RPT					8
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	140						N	NO RPT					8
LODESTONE OPERATING, INC. 100710																		
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226																		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230																		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
CRATON OPERATING LLC 186717																		
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009																		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096																		
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-		1166	2			Y	-0-					74
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2		Y	-0-					74
06	870 N	-0-	-0-	-0-	-870	-0-						Y	-0-					74
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-		1098	2			Y	-0-					74
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-			278	2		Y	-0-					74
09	1 N	NO RPT	-0-	-0-	-1	-0-						Y	NO RPT					74
CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155																		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717															
DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-			124
05		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-			124
06		420 N	3	-0-	-417	-0-	3	2			Y	-0-			124
07		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-			124
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			124
09		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT			124

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016															
04		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-			51
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			51
06		840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			51
07		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-			51
08		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-			51
09		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT			51

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906															
*03		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1552	2	112	9	N	102			294
*04		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1176	2	81	9	N	74	170	1	198
*05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			198
*06		1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			198
*07		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1185	2	62	9	N	56			254
*08		648 N	648	-0-	-0-	-0-	569	2	79	9	N	72	188	1	138
09		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			138

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324															
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE					
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717																
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007											TOTAL	DEPTH 11105	PERF.10878	- 10888		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008											TOTAL	DEPTH 11180	PERF. 9750	- 10900		
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					43
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013											TOTAL	DEPTH 11163	PERF.10826	- 10834		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903 EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968											TOTAL	DEPTH 12670	PERF.11329	- 11349		
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	3	1	103	2	N	-0-					-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002											TOTAL	DEPTH 13162	PERF.11212	- 11619		
04	1440 N	1437	-0-	-3	-0-	35	1	1402	2	N	-0-					-0-
05	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	48	1	1453	2	N	-0-					-0-
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	46	1	1454	2	N	-0-					-0-
07	1488 N	1409	-0-	-79	-0-	80	1	1329	2	N	-0-					-0-
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	102	1	1634	2	N	-0-					-0-
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-
BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969											TOTAL	DEPTH 11231	PERF.11039	- 11154		
04	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	64	1	2603	2	N	-0-					-0-
05	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	84	1	2516	2	N	-0-					-0-
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	61	1	1934	2	N	-0-					-0-
07	2728 N	2156	-0-	-572	-0-	123	1	2033	2	N	-0-					-0-
08	2604 N	2585	-0-	-19	-0-	151	1	2434	2	N	-0-					-0-
09	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	7	1	282	2	N	-0-							-0-
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	10	1	286	2	N	-0-							-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	8	1	259	2	N	-0-							-0-
07	310 N	247	-0-	-63	-0-	14	1	233	2	N	-0-							-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	N	-0-							-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT							-0-
BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352																		
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	17	1	693	2	N	-0-							-0-
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	23	1	698	2	N	-0-							-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	22	1	682	2	N	-0-							-0-
07	744 N	604	-0-	-140	-0-	34	1	570	2	N	-0-							-0-
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	48	1	778	2	N	-0-							-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT							-0-
LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160																		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671																		
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898																		
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	13	1	511	2	Y	-0-							-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	17	1	519	2	Y	-0-							-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	16	1	487	2	Y	-0-							-0-
07	527 N	423	-0-	-104	-0-	24	1	399	2	Y	-0-							-0-
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	32	1	515	2	Y	-0-							-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT							-0-
QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 11569 PERF.10312 - 10386																		
04	T. A.	1384	-0-	1384	4256	33	1	1339	2	Y	11	11	8					-0-
						12	9											
05	5474 X	1218	-0-	-4256	-0-	39	1	1177	2	Y	2	2	8					-0-
						2	9											
06	745 X	745	-0-	-0-	-0-	23	1	714	2	Y	7	7	8					-0-
						8	9											
07	1426 N	4	-0-	-1422	-0-	1	2	3	9	Y	3	3	8					-0-
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-							-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT							-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)///CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																				
MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414																				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1207	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1324	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1141	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1271	N	1091	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	62	1	1029	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1435	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108																				
04	840	N	833	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	20	1	813	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	868	N	852	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	27	1	825	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	761	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	868	N	770	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	44	1	726	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	917	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684																				
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	145	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526																				
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	281	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	260	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	286	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497																				
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1978	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1961	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1615	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	2108	N	1366	-0-	-742	-0-	-0-	-0-	78	1	1288	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	2015	N	1772	-0-	-243	-0-	-0-	-0-	104	1	1668	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928																				
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504																				
04	2100	X	1728	-0-	-372	-0-	-0-	-0-	42	1	1686	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	2170	X	2128	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	68	1	2060	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1989	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1918	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	2615	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED										CAPACITY					CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																			
CLIFTON, ARTHUR										WELL #: 1		RRCID -> 088622		COMPL. DATE 01/29/1980		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10817 - 10912	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	149	2	N	-0-					-0-	
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	155	2	N	-0-					-0-	
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	143	2	N	-0-					-0-	
07	155 N	125	-0-	-0-	-30	-0-		7	1	118	2	N	-0-					-0-	
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	186	2	N	-0-					-0-	
09	150 N	NO RPT	-0-	-0-	-150	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEBB, REBECCA										WELL #: 1		RRCID -> 090652		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH 11604		PERF.11186 - 11377	
04	1080 N	1027	-0-	-53	-0-	-0-		25	1	1002	2	Y	-0-					-0-	
05	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	-0-		33	1	989	2	Y	-0-					-0-	
06	917 X	917	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	889	2	Y	-0-					-0-	
07	1054 X	769	-0-	-285	-0-	-0-		44	1	725	2	Y	-0-					-0-	
08	1054 X	874	-0-	-180	-0-	-0-		51	1	823	2	Y	-0-					-0-	
09	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

PRITCHARD, J. C. G.U.										WELL #: 1		RRCID -> 090813		COMPL. DATE 08/25/1980		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10675 - 10848	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

VANCE, MAE B. G.U.										WELL #: 1		RRCID -> 091070		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 11267		PERF.10722 - 10929	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2025																			

CARPENTER, MABEL ETAL G.U.										WELL #: 1		RRCID -> 091072		COMPL. DATE 06/27/1980		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10712 - 10996	
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	30	2	Y	-0-					-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	38	2	Y	-0-					-0-	
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	30	2	Y	-0-					-0-	
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	17	2	Y	-0-					-0-	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

MILES, C. A.										WELL #: 2		RRCID -> 092297		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 11511		PERF.11045 - 11289	
04	300 N	95	-0-	-205	-0-	-0-		2	1	93	2	N	-0-					-0-	
05	248 N	63	-0-	-185	-0-	-0-		2	1	61	2	N	-0-					-0-	
06	150 N	25	-0-	-125	-0-	-0-		1	1	24	2	N	-0-					-0-	
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	564	2	N	-0-					-0-	
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	362	2	N	-0-					-0-	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ANGELINA COUNTY LUMBER CO.										WELL #: 1		RRCID -> 092515		COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH 11465		PERF.11167 - 11373	
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	616	2	N	-0-					-0-	
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	708	2	N	-0-					-0-	
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	658	2	N	-0-					-0-	
07	651 N	643	-0-	-8	-0-	-0-		37	1	606	2	N	-0-					-0-	
08	744 N	612	-0-	-132	-0-	-0-		36	1	576	2	N	-0-					-0-	
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0	0	0	0	0	0	0	0	0
04	870	N	566	-0-	-304	-0-	14	1	552	2	Y	-0-		-0-
05	806	N	691	-0-	-115	-0-	22	1	669	2	Y	-0-		-0-
06	810	N	650	-0-	-160	-0-	20	1	630	2	Y	-0-		-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	49	1	807	2	Y	-0-		-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	54	1	875	2	Y	-0-		-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT		-0-
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006														
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	49	1	1998	2	Y	-0-		-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	65	1	1943	2	Y	-0-		-0-
06	1770	N	1535	-0-	-235	-0-	47	1	1488	2	Y	-0-		-0-
07	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	95	1	1565	2	Y	-0-		-0-
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	120	1	1922	2	Y	-0-		-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT		-0-
TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147														
04	810	N	722	-0-	-88	-0-	86	1	636	2	N	-0-		-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	41	1	757	2	N	-0-		-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	97	1	691	2	N	125		125
							138	9						
07	744	N	653	-0-	-91	-0-	177	1	463	2	N	12		137
							13	9						
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	56	1	753	2	N	10		147
							11	9						
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT		147
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106														
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	8	1	323	2	N	-0-		-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	11	1	342	2	N	-0-		-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	10	1	326	2	N	-0-		-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	19	1	307	2	N	-0-		-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	348	2	N	-0-		-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT		-0-
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105														
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	39	1	1560	2	N	-0-		-0-
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	53	1	1584	2	N	-0-		-0-
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	46	1	1439	2	N	-0-		-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	81	1	1338	2	N	-0-		-0-
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	100	1	1608	2	N	-0-		-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT		-0-
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889														
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	23	1	920	2	Y	-0-			-0-
05	992 N	901	-0-	-91	-0-	29	1	872	2	Y	-0-			-0-
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	27	1	836	2	Y	-0-			-0-
07	961 N	738	-0-	-223	-0-	42	1	696	2	Y	-0-			-0-
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	62	1	989	2	Y	-0-			-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT			-0-
KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474														
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	15	1	621	2	Y	-0-			-0-
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	20	1	599	2	Y	-0-			-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	16	1	517	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	483	-0-	-168	-0-	28	1	455	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	560	-0-	-60	-0-	33	1	527	2	Y	-0-			-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			-0-
CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130														
04	1800 N	745	-0-	-1055	-0-	47	1	697	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
05	3100 N	3707	-0-	607	607	149	1	3558	2	Y	-0-			-0-
06	3087 X	2480	-0-	-607	-0-	105	1	2374	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
07	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	125	1	1562	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
08	3720 X	2123	-0-	-1597	-0-	154	1	1969	2	Y	-0-			-0-
09	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT			-0-
RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																			
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1										RRCID -> 104035		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9272 - 9764			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
HILL, LAURA										WELL #: 1		RRCID -> 105841		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 11549		PERF. 10096 - 10511	
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	4	1	179	2	N	-0-						-0-		
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	2	N	-0-						-0-		
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	2	N	-0-						-0-		
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-						-0-		
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	-0-						-0-		
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT						-0-		
JACKSON, R. F. -C-										WELL #: 1		RRCID -> 108484		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 11135		PERF. 9137 - 9815	
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-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
SPENCE, RALPH										WELL #: 1		RRCID -> 108642		COMPL. DATE 10/28/1983		TOTAL DEPTH 11504		PERF. 10913 - 11141	
04	540 N	144	-0-	-396	-0-	3	1	141	2	Y	-0-						-0-		
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	17	1	518	2	Y	-0-						-0-		
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	23	1	719	2	Y	-0-						-0-		
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	52	1	852	2	Y	-0-						-0-		
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	58	1	932	2	Y	-0-						-0-		
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT						-0-		
MILES A										WELL #: 1		RRCID -> 109732		COMPL. DATE 01/25/1984		TOTAL DEPTH 11620		PERF. 11180 - 11312	
04	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	64	1	2572	2	Y	1	1	8				-0-		
05	2790 N	2667	-0-	-123	-0-	86	1	2581	2	Y	-0-						-0-		
06	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	78	1	2447	2	Y	1	1	8				-0-		
07	2728 X	2258	-0-	-470	-0-	129	1	2129	2	Y	-0-						-0-		
08	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	170	1	2738	2	Y	-0-						-0-		
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT						-0-		
BURLESON										WELL #: 2		RRCID -> 109733		COMPL. DATE 02/19/1984		TOTAL DEPTH 11477		PERF. 11075 - 11316	
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	32	1	1306	2	N	-0-						-0-		
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-						-0-		
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	39	1	1227	2	N	-0-						-0-		
07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	93	1	1542	2	N	-0-						-0-		
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	103	1	1648	2	N	-0-						-0-		
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT						-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348														
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-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040														
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-
08		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2025														

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788														
04		240 N	124	-0-	-116	-0-	3	1	121 2	N	-0-			-0-
05		248 N	35	-0-	-213	-0-	1	1	34 2	N	-0-			-0-
06		398 N	398	-0-	-0-	-0-	12	1	386 2	N	-0-			-0-
07		124 N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113 2	N	-0-			-0-
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249 2	N	-0-			-0-
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117														
04		240 N	214	-0-	-26	-0-	5	1	209 2	Y	-0-			-0-
05		221 N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214 2	Y	-0-			-0-
06		575 N	575	-0-	-0-	-0-	18	1	557 2	Y	-0-			-0-
07		640 N	640	-0-	-0-	-0-	37	1	603 2	Y	-0-			-0-
08		809 N	809	-0-	-0-	-0-	47	1	762 2	Y	-0-			-0-
09		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				Y	NO RPT			-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174														
04		597 N	597	-0-	-0-	-0-	14	1	583 2	Y	-0-			-0-
05		657 N	657	-0-	-0-	-0-	21	1	636 2	Y	-0-			-0-
06		572 N	572	-0-	-0-	-0-	18	1	554 2	Y	-0-			-0-
07		565 N	565	-0-	-0-	-0-	32	1	533 2	Y	-0-			-0-
08		651 N	615	-0-	-36	-0-	36	1	579 2	Y	-0-			-0-
09		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				Y	NO RPT			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363														
04		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	40	1	1620 2	N	-0-			-0-
05		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	55	1	1644 2	N	-0-			-0-
06		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	51	1	1609 2	N	-0-			-0-
07		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	81	1	1340 2	N	-0-			-0-
08		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	111	1	1792 2	N	-0-			-0-
09		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-				N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1236	-0-	-714	-0-	30 1	1206	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1106	-0-	-227	-0-	36 1	1070	2	N	-0-			-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	55 1	1741	2	N	-0-			-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	86 1	1418	2	N	-0-			-0-
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	114 1	1837	2	N	-0-			-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-				N	NO RPT			-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754														
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	31 1	1259	2	N	-0-			-0-
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	51 1	1535	2	N	-0-			-0-
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	48 1	1521	2	N	-0-			-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	78 1	1287	2	N	-0-			-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	87 1	1404	2	N	-0-			-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT			-0-

RENFR0E, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174														
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347														
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	9 1	370	2	N	-0-			-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	13 1	390	2	N	-0-			-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	11 1	355	2	N	-0-			-0-
07	403	N	322	-0-	-81	-0-	18 1	304	2	N	-0-			-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	29 1	472	2	N	-0-			-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198														
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434														
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	17 1	693	2	N	-0-			-0-
05	744	N	714	-0-	-30	-0-	23 1	691	2	N	-0-			-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	21 1	664	2	N	-0-			-0-
07	744	N	618	-0-	-126	-0-	35 1	583	2	N	-0-			-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	48 1	764	2	N	-0-			-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266														
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	17 1	688	2	Y	-0-			-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	23 1	684	2	Y	-0-			-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	19 1	599	2	Y	-0-			-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	38 1	631	2	Y	-0-			-0-
08	713	N	687	-0-	-26	-0-	40 1	647	2	Y	-0-			-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-				Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BROWN, MAGGIE										WELL #:	2	RRCID -> 129912	COMPL. DATE 01/24/1989	TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CROFT, M.V.										WELL #:	2	RRCID -> 130275	COMPL. DATE 03/06/1989	TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAINES, B. J.										WELL #:	2	RRCID -> 130870	COMPL. DATE 04/16/1989	TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	12	1	496	2	Y	-0-		-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	17	1	502	2	Y	-0-		-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	15	1	468	2	Y	-0-		-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	27	1	455	2	Y	-0-		-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	550	2	Y	-0-		-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-				Y	NO RPT			-0-

LITTLE, W. P.										WELL #:	2	RRCID -> 131098	COMPL. DATE 05/18/1989	TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACKSON, R.F. "B"										WELL #:	2	RRCID -> 132316	COMPL. DATE 09/27/1989	TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933
04	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	62	1	2511	2	N	-0-		-0-
05	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	84	1	2513	2	N	-0-		-0-
06	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	69	1	2175	2	N	-0-		-0-
07	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	119	1	1968	2	N	-0-		-0-
08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	171	1	2752	2	N	-0-		-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-

LAURENCE, R.A.										WELL #:	2	RRCID -> 132317	COMPL. DATE 09/30/1989	TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	Y	-0-		-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-		-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-		-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	Y	-0-		-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT		-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF. 11189 - 11508													
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	26	1	1063	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	37	1	1103	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	31	1	988	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
07	1054 N	899	-0-	-155	-0-	51	1	847	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	71	1	1144	2	Y	-0-		-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT		-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10866 - 11120													
04	690 N	634	-0-	-56	-0-	15	1	619	2	Y	-0-		20
05	713 N	604	-0-	-109	-0-	19	1	585	2	Y	-0-		20
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	16	1	515	2	Y	-0-		20
07	651 N	410	-0-	-241	-0-	23	1	387	2	Y	-0-		20
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	35	1	561	2	Y	-0-		20
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT		20

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10898 - 11175													
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	34	1	1381	2	Y	-0-		-0-
05	2418 N	2207	-0-	-211	-0-	71	1	2136	2	Y	-0-		-0-
06	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	56	1	1776	2	Y	-0-		-0-
07	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	91	1	1509	2	Y	-0-		-0-
08	2201 X	1994	-0-	-207	-0-	117	1	1877	2	Y	-0-		-0-
09	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT		-0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 10221 - 10322													
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N	NO RPT			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748													
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410																		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042																		
04	3270	X	2634	-0-	-636	-0-	-0-	63 1	2570 2	Y	1	1 8						-0-
								1 9										
05	3131	X	2559	-0-	-572	-0-	-0-	82 1	2477 2	Y	-0-							-0-
06	2970	X	1843	-0-	-1127	-0-	-0-	57 1	1785 2	Y	1	1 8						-0-
								1 9										
07	2945	X	1871	-0-	-1074	-0-	-0-	107 1	1764 2	Y	-0-							-0-
08	2852	X	2494	-0-	-358	-0-	-0-	146 1	2348 2	Y	-0-							-0-
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426																		
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	-0-	6 1	231 2	N	-0-							-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	-0-	8 1	234 2	N	-0-							-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	215 2	N	-0-							-0-
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	-0-	11 1	183 2	N	-0-							-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	237 2	N	-0-							-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628																		
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	-0-	77 1	3113 2	N	-0-							-0-
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	-0-	110 1	3318 2	N	-0-							-0-
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	-0-	89 1	2783 2	N	-0-							-0-
07	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	-0-	150 1	2476 2	N	-0-							-0-
08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	-0-	211 1	3395 2	N	-0-							-0-
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774																		
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	43 2	Y	-0-							-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	86 2	Y	-0-							-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	46 1	1857 2	Y	2		2 8		-0-	
05	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	62 1	1874 2	Y	-0-				-0-	
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	50 1	1561 2	Y	2		2 8		-0-	
07	1612 N	1307	-0-	-305	-0-	75 1	1231 2	Y	1		1 8		-0-	
08	1922 N	601	-0-	-1321	-0-	35 1	566 2	Y	-0-				-0-	
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			Y	NO RPT				-0-	
MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159														
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3 1	101 2	N	-0-				-0-	
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	3 1	105 2	N	-0-				-0-	
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3 1	96 2	N	-0-				-0-	
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	93 2	N	-0-				-0-	
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 2	N	-0-				-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT				-0-	
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	154			Y	-0-				-0-	
05	154 X	-0-	-0-	-154	-0-			Y	-0-				-0-	
06	T. A.	96	-0-	96	96	3 1	93 2	Y	-0-				-0-	
07	T. A.	465	-0-	465	561	27 1	438 2	Y	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	561			Y	-0-				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	561			Y	NO RPT				-0-	
MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307														
04	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	61 1	2456 2	N	3		3 8		-0-	
05	2790 X	2743	-0-	-47	-0-	88 1	2654 2	N	1		1 8		-0-	
06	2700 X	2518	-0-	-182	-0-	78 1	2439 2	N	1		1 8		-0-	
07	2790 X	1945	-0-	-845	-0-	111 1	1834 2	N	-0-				-0-	
08	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	181 1	2905 2	N	-0-				-0-	
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-			N	NO RPT				-0-	
RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176														
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	22 1	893 2	Y	-0-				-0-	
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	30 1	895 2	Y	-0-				-0-	
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	26 1	828 2	Y	-0-				-0-	
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	50 1	830 2	Y	-0-				-0-	
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	63 1	1011 2	Y	-0-				-0-	
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT				-0-	
BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790														
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	11 1	434 2	Y	-0-				-0-	
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	16 1	493 2	Y	-0-				-0-	
06	356 X	356	-0-	-0-	-0-	11 1	345 2	Y	-0-				-0-	
07	465 X	204	-0-	-261	-0-	12 1	192 2	Y	-0-				-0-	
08	713 X	418	-0-	-295	-0-	24 1	394 2	Y	-0-				-0-	
09	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT				-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11838 - 12626															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	3510 X	616	-0-	-2894	-0-	15	1	601	2	Y	-0-		-0-		
05	3472 X	562	-0-	-2910	-0-	18	1	544	2	Y	-0-		-0-		
06	1950 X	460	-0-	-1490	-0-	14	1	446	2	Y	-0-		-0-		
07	2015 X	366	-0-	-1649	-0-	21	1	345	2	Y	-0-		-0-		
08	837 X	577	-0-	-260	-0-	34	1	543	2	Y	-0-		-0-		
09	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT		-0-		
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838															
04	1320 N	876	-0-	-444	-0-	21	1	854	2	Y	1	1 8	3		
						1	9								
05	1395 N	772	-0-	-623	-0-	25	1	747	2	Y	-0-		3		
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	47	1	1470	2	Y	1	1 8	3		
						1	9								
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	72	1	1183	2	Y	1	1 8	3		
						1	9								
08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	104	1	1670	2	Y	-0-		3		
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT		3		
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944															
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	11	1	453	2	Y	-0-		-0-		
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	15	1	466	2	Y	-0-		-0-		
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	13	1	412	2	Y	-0-		-0-		
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	371	2	Y	-0-		-0-		
08	496 N	433	-0-	-63	-0-	25	1	408	2	Y	-0-		-0-		
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT		-0-		
SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076															
04	3960 X	3313	-0-	-647	-0-	79	1	3208	2	Y	24	24 8	-0-		
						26	9								
05	3999 X	3209	-0-	-790	-0-	103	1	3100	2	Y	5	5 8	-0-		
						6	9								
06	3660 X	3084	-0-	-576	-0-	95	1	2971	2	Y	16	16 8	-0-		
						18	9								
07	3720 X	2665	-0-	-1055	-0-	152	1	2505	2	Y	7	7 8	-0-		
						8	9								
08	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	207	1	3332	2	Y	-0-		-0-		
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT		-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1080 N	1048	-0-	-32	-0-	-0-	25 1	1022 2	Y	1	1 8	-0-		-0-
							1 9							
05	1209 N	998	-0-	-211	-0-	-0-	32 1	966 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	497 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
07	1085 N	40	-0-	-1045	-0-	-0-	2 1	38 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	78 1	1253 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-		-0-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514														
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	1441 2	N	-0-	-0-	-0-		-0-
05	1550 N	1547	-0-	-3	-0-	-0-	50 1	1497 2	N	-0-	-0-	-0-		-0-
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	46 1	1437 2	N	-0-	-0-	-0-		-0-
07	1519 N	1379	-0-	-140	-0-	-0-	79 1	1300 2	N	-0-	-0-	-0-		-0-
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	104 1	1664 2	N	-0-	-0-	-0-		-0-
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-		-0-
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036														
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	397 2	N	-0-	-0-	-0-		-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	424 2	N	-0-	-0-	-0-		-0-
06	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	56 1	1745 2	N	-0-	-0-	-0-		-0-
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	92 1	1521 2	N	-0-	-0-	-0-		-0-
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	59 1	944 2	N	-0-	-0-	-0-		-0-
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-		-0-
CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110														
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	1172 2	Y	1	1 8	-0-		-0-
							1 9							
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	42 1	1253 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	1145 2	Y	1	1 8	-0-		-0-
							1 9							
07	1147 N	944	-0-	-203	-0-	-0-	54 1	889 2	Y	1	1 8	-0-		-0-
							1 9							
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	80 1	1289 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-		-0-
SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932														
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	-0-	1 1	55 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	-0-	1 1	24 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
06	318 X	318	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	308 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
07	217 X	217	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	205 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
08	246 X	246	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	232 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
09	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-		-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868														
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	729 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	771 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	659 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
07	775 N	665	-0-	-110	-0-	-0-	38 1	627 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-	54 1	874 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919										COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
04	930 N	759	-0-	-171	-0-	18 1	740 2	Y	1	1 8			-0-	
						1 9								
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	39 1	1178 2	Y	-0-				-0-	
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	9 1	288 2	Y	-0-				-0-	
07	775 N	411	-0-	-364	-0-	23 1	388 2	Y	-0-				-0-	
08	1209 N	786	-0-	-423	-0-	46 1	740 2	Y	-0-				-0-	
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT				-0-	
HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760										COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036				
04	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	66 1	2654 2	Y	1	1 8			-0-	
						1 9								
05	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	88 1	2651 2	Y	-0-				-0-	
06	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	68 1	2136 2	Y	-0-				-0-	
07	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	106 1	1754 2	Y	-0-				-0-	
08	2821 X	2622	-0-	-199	-0-	154 1	2468 2	Y	-0-				-0-	
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			Y	NO RPT				-0-	
RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814										COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198				
04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	39 1	1568 2	N	-0-				-0-	
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	42 1	1259 2	N	-0-				-0-	
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	49 1	1530 2	N	-0-				-0-	
07	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	113 1	1866 2	N	-0-				-0-	
08	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	126 1	2020 2	N	-0-				-0-	
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT				-0-	
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194										COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619				
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	8 1	324 2	Y	-0-				-0-	
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	11 1	331 2	Y	-0-				-0-	
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	10 1	300 2	Y	-0-				-0-	
07	310 N	259	-0-	-51	-0-	15 1	244 2	Y	-0-				-0-	
08	341 N	291	-0-	-50	-0-	17 1	274 2	Y	-0-				-0-	
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT				-0-	
LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482										COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906				
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	37 1	1493 2	Y	-0-				-0-	
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	51 1	1526 2	Y	-0-				-0-	
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	45 1	1403 2	Y	-0-				-0-	
07	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	74 1	1223 2	Y	-0-				-0-	
08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	105 1	1694 2	Y	-0-				-0-	
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y	NO RPT				-0-	
RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658										COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148				
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	40 1	1625 2	Y	4	4 8			-0-	
						4 9								
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	53 1	1594 2	Y	1	1 8			-0-	
						1 9								
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	42 1	1308 2	Y	1	1 8			-0-	
						1 9								
07	1612 N	1004	-0-	-608	-0-	57 1	946 2	Y	1	1 8			-0-	
						1 9								
08	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	113 1	1823 2	Y	-0-				-0-	
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			Y	NO RPT				-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	66 1	2669 2	Y	3	3	8	-0-		
05	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	82 1	2462 2	Y	1	1	8	-0-		
06	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	74 1	2318 2	Y	2	2	8	-0-		
07	2821 X	2404	-0-	-417	-0-	137 1	2266 2	Y	1	1	8	-0-		
08	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	191 1	3073 2	Y	-0-	-0-		-0-		
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			Y	NO RPT			-0-		
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11038 - 11264														
04	4050 X	3662	-0-	-388	-0-	88 1	3561 2	Y	12	12	8	-0-		
05	3999 X	3727	-0-	-272	-0-	120 1	3604 2	Y	3	3	8	-0-		
06	3690 X	3252	-0-	-438	-0-	100 1	3145 2	Y	6	6	8	-0-		
07	3968 X	2844	-0-	-1124	-0-	162 1	2678 2	Y	4	4	8	-0-		
08	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	234 1	3761 2	Y	-0-	-0-		-0-		
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			Y	NO RPT			-0-		
JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086														
04	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	68 1	2736 2	Y	3	3	8	-0-		
05	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	77 1	2308 2	Y	1	1	8	-0-		
06	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	78 1	2459 2	Y	2	2	8	-0-		
07	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	109 1	1807 2	Y	1	1	8	-0-		
08	3348 X	3261	-0-	-87	-0-	191 1	3070 2	Y	-0-	-0-		-0-		
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			Y	NO RPT			-0-		
LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780														
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	10 1	412 2	Y	10	10	8	-0-		
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	16 1	485 2	Y	2	2	8	-0-		
06	668 X	668	-0-	-0-	-0-	20 1	642 2	Y	5	5	8	-0-		
07	668 X	668	-0-	-0-	-0-	38 1	624 2	Y	5	5	8	-0-		
08	919 X	919	-0-	-0-	-0-	54 1	865 2	Y	-0-	-0-		-0-		
09	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT			-0-		
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016														
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	51 1	2080 2	N	-0-	-0-		-0-		
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	55 1	1647 2	N	-0-	-0-		-0-		
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	11 1	336 2	N	-0-	-0-		-0-		
07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	85 1	1399 2	N	-0-	-0-		-0-		
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	79 1	1270 2	N	-0-	-0-		-0-		
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492																		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	34	1	1375	2	N		-0-						-0-
05	2015 N	1215	-0-	-800	-0-	39	1	1176	2	N		-0-						-0-
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	38	1	1211	2	N		-0-						-0-
07	1457 N	1105	-0-	-352	-0-	63	1	1042	2	N		-0-						-0-
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	82	1	1323	2	N		-0-						-0-
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N		NO RPT						-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968																		
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	10	1	406	2	Y		-0-						-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	311	2	Y		-0-						-0-
06	277 X	277	-0-	-0-	-0-	9	1	268	2	Y		-0-						-0-
07	310 X	49	-0-	-261	-0-	3	1	46	2	Y		-0-						-0-
08	434 X	407	-0-	-27	-0-	24	1	383	2	Y		-0-						-0-
09	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y		NO RPT						-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006																		
04	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	82	1	3312	2	Y		1		1	8			-0-
						1	9											
05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y		-0-						-0-
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y		-0-						-0-
07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y		-0-						-0-
08	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y		-0-						-0-
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y		NO RPT						-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732																		
04	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	93	1	3771	2	Y		230		230	8			-0-
						253	9											
05	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	123	1	3693	2	Y		52		52	8			-0-
						57	9											
06	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	129	1	4057	2	Y		166		166	8			-0-
						183	9											
07	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	221	1	3646	2	Y		85		85	8			-0-
						94	9											
08	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	267	1	4284	2	Y		-0-						-0-
09	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y		NO RPT						-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834																		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868																		
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796														
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
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-			-0-
09	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198														
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	56	1	1064	2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	66	1	1065	2	Y	-0-			-0-
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	62	1	1004	2	Y	-0-			-0-
07	1147 N	841	-0-	-306	-0-	77	1	764	2	Y	-0-			-0-
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	104	1	1170	2	Y	-0-			-0-
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198														
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	30	1	1195	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	41	1	1225	2	Y	-0-			-0-
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	37	1	1158	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
07	1271 N	885	-0-	-386	-0-	50	1	835	2	Y	-0-			-0-
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	81	1	1309	2	Y	-0-			-0-
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982														
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	35	1	1404	2	Y	8	8 8		-0-
						9	9							
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	32	1	970	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	23	1	737	2	Y	7	7 8		-0-
						8	9							
07	1488 N	1018	-0-	-470	-0-	58	1	958	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	66	1	1063	2	Y	-0-			-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
04	660 N	642	-0-	-18	-0-	15	1	627	2	Y	-0-			-0-	
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	22	1	651	2	Y	-0-			-0-	
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	19	1	608	2	Y	-0-			-0-	
07	651 N	544	-0-	-107	-0-	31	1	513	2	Y	-0-			-0-	
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	46	1	737	2	Y	-0-			-0-	
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			-0-	
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 11197 PERF. 9404 - 9692															
04	4410 X	3829	-0-	-581	-0-	91	1	3704	2	Y	31	31	8	-0-	
						34	9								
05	4433 X	3891	-0-	-542	-0-	125	1	3758	2	Y	7	7	8	-0-	
						8	9								
06	3510 X	3275	-0-	-235	-0-	100	1	3152	2	Y	21	21	8	-0-	
						23	9								
07	3999 X	2999	-0-	-1000	-0-	170	1	2818	2	Y	10	10	8	-0-	
						11	9								
08	3999 X	3714	-0-	-285	-0-	218	1	3496	2	Y	-0-			-0-	
09	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 11088															
04	T. A.	3	-0-	3	-0-	23	3	2		Y	-0-			-0-	
05	T. A.	11	-0-	11	-0-	34	11	2		Y	-0-			-0-	
06	34 X	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-			-0-	
07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-	
08	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308															
04	2520 X	430	-0-	-2090	-0-	10	1	420	2	Y	-0-			-0-	
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-	
06	283 X	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	2	Y	-0-			-0-	
07	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	99	1	1637	2	Y	-0-			-0-	
08	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	88	1	1419	2	Y	-0-			-0-	
09	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917															
04	2130 N	1886	-0-	-244	-0-	45	1	1841	2	Y	-0-			-0-	
05	2077 N	1777	-0-	-300	-0-	57	1	1720	2	Y	-0-			-0-	
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	39	1	1218	2	Y	-0-			-0-	
07	1953 N	1152	-0-	-801	-0-	66	1	1086	2	Y	-0-			-0-	
08	1767 N	1505	-0-	-262	-0-	88	1	1417	2	Y	-0-			-0-	
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	4	1	142	2	Y	-0-		-0-
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	5	1	151	2	Y	-0-		-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-		-0-
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	7	1	108	2	Y	-0-		-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	2	Y	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT		-0-
CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866													
04	1230 N	1185	-0-	-45	-0-	29	1	1156	2	Y	-0-		-0-
05	1333 N	1152	-0-	-181	-0-	37	1	1115	2	Y	-0-		-0-
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	32	1	1006	2	Y	-0-		-0-
07	1240 N	789	-0-	-451	-0-	45	1	744	2	Y	-0-		-0-
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	75	1	1210	2	Y	-0-		-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT		-0-
QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184													
04	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	49	1	1977	2	Y	4	4 8	-0-
						4	9						
05	1922 N	672	-0-	-1250	-0-	22	1	649	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
06	1800 X	1705	-0-	-95	-0-	52	1	1651	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
07	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	226	1	3733	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
08	2108 X	778	-0-	-1330	-0-	46	1	732	2	Y	-0-		-0-
09	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT		-0-
MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286													
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	35	1	1438	2	Y	-0-		-0-
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	50	1	1513	2	Y	-0-		-0-
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	44	1	1395	2	Y	-0-		-0-
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	73	1	1213	2	Y	-0-		-0-
08	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	104	1	1663	2	Y	-0-		-0-
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT		-0-
SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122													
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	22	1	873	2	Y	-0-		-0-
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	30	1	895	2	Y	-0-		-0-
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	28	1	880	2	Y	-0-		-0-
07	868 N	822	-0-	-46	-0-	47	1	775	2	Y	-0-		-0-
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	64	1	1025	2	Y	-0-		-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT		-0-
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032													
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	17	1	700	2	Y	-0-		-0-
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	23	1	692	2	Y	-0-		-0-
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	21	1	661	2	Y	-0-		-0-
07	713 N	648	-0-	-65	-0-	37	1	611	2	Y	-0-		-0-
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	46	1	732	2	Y	-0-		-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060													
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
04	750 N	685	-0-	-65	-0-	17	1	668	2	Y	-0-		-0-
05	744 N	609	-0-	-135	-0-	20	1	589	2	Y	-0-		-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	15	1	476	2	Y	-0-		-0-
07	713 N	374	-0-	-339	-0-	21	1	353	2	Y	-0-		-0-
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	50	1	808	2	Y	-0-		-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT		-0-
JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888													
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	28	1	1130	2	N	-0-		-0-
05	1147 N	1027	-0-	-120	-0-	33	1	994	2	N	-0-		-0-
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	26	1	829	2	N	-0-		-0-
07	1209 N	966	-0-	-243	-0-	55	1	911	2	N	-0-		-0-
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	73	1	1179	2	N	-0-		-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT		-0-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520													
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	18	1	734	2	Y	-0-		-0-
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	25	1	767	2	Y	-0-		-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	17	1	528	2	Y	-0-		-0-
07	527 N	464	-0-	-63	-0-	26	1	438	2	Y	-0-		-0-
08	806 N	716	-0-	-90	-0-	42	1	674	2	Y	-0-		-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT		-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790													
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	2	1	83	2	Y	-0-		-0-
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	19	1	560	2	Y	-0-		-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	8	1	262	2	Y	-0-		-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	410	2	Y	-0-		-0-
08	589 N	510	-0-	-79	-0-	30	1	480	2	Y	-0-		-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT		-0-
BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084													
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	8	1	326	2	Y	-0-		-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	11	1	339	2	Y	-0-		-0-
06	511 X	511	-0-	-0-	-0-	16	1	495	2	Y	-0-		-0-
07	279 X	263	-0-	-16	-0-	15	1	248	2	Y	-0-		-0-
08	396 X	396	-0-	-0-	-0-	23	1	373	2	Y	-0-		-0-
09	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT		-0-
LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994													
04	1080 N	1002	-0-	-78	-0-	24	1	978	2	Y	-0-		-0-
05	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	33	1	1002	2	Y	-0-		-0-
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	27	1	856	2	Y	-0-		-0-
07	1023 N	793	-0-	-230	-0-	45	1	748	2	Y	-0-		-0-
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	63	1	1011	2	Y	-0-		-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT		-0-
CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398																
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878																
04	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	50	1	2012	2	Y	-0-					-0-
05	1798 N	1020	-0-	-778	-0-	33	1	987	2	Y	-0-					-0-
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	54	1	1700	2	Y	-0-					-0-
07	2139 N	1785	-0-	-354	-0-	102	1	1683	2	Y	-0-					-0-
08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	118	1	1891	2	Y	-0-					-0-
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-
MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198																
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	31	1	1271	2	Y	-0-					-0-
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	45	1	1356	2	Y	-0-					-0-
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	32	1	1007	2	Y	-0-					-0-
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	63	1	1047	2	Y	-0-					-0-
08	1395 N	1303	-0-	-92	-0-	76	1	1227	2	Y	-0-					-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412																
04	2340 N	2252	-0-	-88	-0-	54	1	2198	2	N	-0-					-0-
05	2573 N	2335	-0-	-238	-0-	75	1	2260	2	N	-0-					-0-
06	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	64	1	2000	2	N	-0-					-0-
07	2325 N	1834	-0-	-491	-0-	105	1	1729	2	N	-0-					-0-
08	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	146	1	2353	2	N	-0-					-0-
09	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647																
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	26	1	1042	2	Y	-0-					-0-
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	29	1	876	2	Y	-0-					-0-
06	528 X	528	-0-	-0-	-0-	16	1	512	2	Y	-0-					-0-
07	806 X	746	-0-	-60	-0-	43	1	703	2	Y	-0-					-0-
08	1116 X	912	-0-	-204	-0-	53	1	859	2	Y	-0-					-0-
09	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787													
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	22	1	874 2	Y	-0-			-0-
05	930 N	918	-0-	-12	-0-	30	1	888 2	Y	-0-			-0-
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	27	1	841 2	Y	-0-			-0-
07	930 N	796	-0-	-134	-0-	45	1	751 2	Y	-0-			-0-
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	61	1	972 2	Y	-0-			-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446													
04	1020 N	938	-0-	-82	-0-	23	1	915 2	N	-0-			-0-
05	992 N	859	-0-	-133	-0-	28	1	831 2	N	-0-			-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	23	1	715 2	N	-0-			-0-
07	961 N	582	-0-	-379	-0-	33	1	549 2	N	-0-			-0-
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	51	1	818 2	N	-0-			-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT			-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930													
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-			-0-
05	T. A.	1	-0-	1	28	1	2		Y	-0-			-0-
06	39 X	11	-0-	-28	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
07	31 X	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29 2	Y	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31 2	Y	-0-			-0-
09	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-				Y	NO RPT			-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284													
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	23	1	918 2	Y	-0-			-0-
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	33	1	1004 2	Y	-0-			-0-
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	29	1	903 2	Y	-0-			-0-
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	44	1	735 2	Y	-0-			-0-
08	1023 N	822	-0-	-201	-0-	48	1	774 2	Y	-0-			-0-
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT			-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218																	
04		150 N	143	-0-	-7	-0-	3	1	140	2	Y	-0-					-0-
05		155 N	140	-0-	-15	-0-	5	1	135	2	Y	-0-					-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	Y	-0-					-0-
07		155 N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
08		155 N	133	-0-	-22	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4440 - 4966																	
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036																	
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-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476																	
04		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	31	1	1269	2	Y	-0-					-0-
05		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	40	1	1205	2	Y	-0-					-0-
06		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	35	1	1100	2	Y	-0-					-0-
07		1054 N	1052	-0-	-2	-0-	60	1	992	2	Y	-0-					-0-
08		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	83	1	1335	2	Y	-0-					-0-
09		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-
BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148																	
04		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	25	1	1013	2	N	-0-					-0-
05		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	50	1	1491	2	N	-0-					-0-
06		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	53	1	1679	2	N	-0-					-0-
07		887 N	887	-0-	-0-	-0-	51	1	836	2	N	-0-					-0-
08		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	131	1	2102	2	N	-0-					-0-
09		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869																	
04		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	46	1	1879	2	Y	-0-					-0-
05		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	62	1	1871	2	Y	-0-					-0-
06		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	47	1	1466	2	Y	-0-					-0-
07		1891 N	1545	-0-	-346	-0-	88	1	1457	2	Y	-0-					-0-
08		1922 N	1688	-0-	-234	-0-	99	1	1589	2	Y	-0-					-0-
09		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	9	1	369	2	Y	-0-			-0-
05	434 N	89	-0-	-345	-0-	3	1	86	2	Y	-0-			-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	19	1	609	2	Y	-0-			-0-
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	56	1	920	2	Y	-0-			-0-
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	73	1	1172	2	Y	-0-			-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			-0-
SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9995 - 10100														
04	180 N	124	-0-	-56	-0-	3	1	115	2	Y	5	5	8	-0-
						6	9							
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8	-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	5	1	88	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872														
04	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	45	1	1837	2	Y	16	16	8	-0-
						18	9							
05	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	63	1	1880	2	Y	4	4	8	-0-
						4	9							
06	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	60	1	1875	2	Y	10	10	8	-0-
						11	9							
07	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	106	1	1752	2	Y	6	6	8	-0-
						7	9							
08	2015 X	1338	-0-	-677	-0-	78	1	1260	2	Y	-0-			-0-
09	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT			-0-
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990														
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	27	1	1073	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	35	1	1039	2	Y	-0-			-0-
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	30	1	936	2	Y	-0-			-0-
07	961 N	904	-0-	-57	-0-	52	1	852	2	Y	-0-			-0-
08	1085 N	897	-0-	-188	-0-	53	1	844	2	Y	-0-			-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT			-0-
KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280														
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	209	2	N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	N	-0-			-0-
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	23	1	736	2	N	-0-			-0-
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	92	1	1526	2	N	-0-			-0-
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	84	1	1343	2	N	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978														
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	930 N	824	-0-	-106	-0-	20	1	804	2	Y	-0-			-0-
05	961 N	146	-0-	-815	-0-	5	1	141	2	Y	-0-			-0-
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	40	1	1255	2	Y	-0-			-0-
07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	78	1	1291	2	Y	-0-			-0-
08	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	117	1	1872	2	Y	-0-			-0-
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT			-0-
A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466														
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	8	1	317	2	Y	-0-			-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	10	1	308	2	Y	-0-			-0-
06	211 X	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	Y	-0-			-0-
07	186 X	6	-0-	-180	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
08	341 X	135	-0-	-206	-0-	8	1	127	2	Y	-0-			-0-
09	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832														
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	Y	-0-			-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	Y	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-
JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085														
04	1140 N	958	-0-	-182	-0-	23	1	935	2	Y	-0-			-0-
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	46	1	1369	2	Y	-0-			-0-
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	39	1	1221	2	Y	-0-			-0-
07	992 N	987	-0-	-5	-0-	56	1	931	2	Y	-0-			-0-
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	84	1	1347	2	Y	-0-			-0-
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT			-0-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644														
04	1230 N	1020	-0-	-210	-0-	25	1	995	2	N	-0-			-0-
05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	60	1	1813	2	N	-0-			-0-
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	44	1	1372	2	N	-0-			-0-
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	62	1	1028	2	N	-0-			-0-
08	1674 N	1445	-0-	-229	-0-	85	1	1360	2	N	-0-			-0-
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT			-0-
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326														
04	1320 N	1143	-0-	-177	-0-	28	1	1115	2	N	-0-			-0-
05	1302 N	1150	-0-	-152	-0-	37	1	1113	2	N	-0-			-0-
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	33	1	1053	2	N	-0-			-0-
07	1178 N	982	-0-	-196	-0-	56	1	926	2	N	-0-			-0-
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	80	1	1289	2	N	-0-			-0-
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885														
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-			-0-
09	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	42	1	1694	2	N	-0-				-0-
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	55	1	1661	2	N	-0-				-0-
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	49	1	1526	2	N	-0-				-0-
07	1798 N	1349	-0-	-449	-0-	77	1	1272	2	N	-0-				-0-
08	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	107	1	1718	2	N	-0-				-0-
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT				-0-
MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539															
04	T. A.	-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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996															
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	177	2	N	-0-				-0-
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	6	1	169	2	N	-0-				-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-				-0-
07	186 N	40	-0-	-146	-0-	2	1	38	2	N	-0-				-0-
08	186 N	92	-0-	-94	-0-	5	1	87	2	N	-0-				-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				-0-
RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324															
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	10	1	386	2	Y	-0-				-0-
05	434 N	391	-0-	-43	-0-	13	1	378	2	Y	-0-				-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	12	1	369	2	Y	-0-				-0-
07	403 N	246	-0-	-157	-0-	14	1	232	2	Y	-0-				-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	2	Y	-0-				-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT				-0-
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573															
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	35	1	1405	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	41	1	1226	2	Y	-0-				-0-
06	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	32	1	1022	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
07	1209 X	834	-0-	-375	-0-	48	1	786	2	Y	-0-				-0-
08	1488 X	301	-0-	-1187	-0-	18	1	283	2	Y	-0-				-0-
09	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT				-0-
MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483															
04	0 N	-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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	29	1	1167	2	N	-0-			-0-	
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	40	1	1218	2	N	-0-			-0-	
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	38	1	1183	2	N	-0-			-0-	
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	61	1	1014	2	N	-0-			-0-	
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	83	1	1332	2	N	-0-			-0-	
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-	
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF. 10588 - 10596															
04	T. A.	687	-0-	687	688	17	1	670	2	Y	-0-			-0-	
05	1491 X	803	-0-	-688	-0-	26	1	777	2	Y	-0-			-0-	
06	469 X	469	-0-	-0-	-0-	14	1	455	2	Y	-0-			-0-	
07	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-	
08	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			-0-	
09	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT			-0-	
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF. 11116 - 11264															
04	2100 N	2000	-0-	-100	-0-	48	1	1951	2	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
05	2170 N	1892	-0-	-278	-0-	61	1	1831	2	Y	-0-			-0-	
06	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	53	1	1666	2	Y	-0-			-0-	
07	2077 X	1821	-0-	-256	-0-	104	1	1717	2	Y	-0-			-0-	
08	2418 X	2314	-0-	-104	-0-	136	1	2178	2	Y	-0-			-0-	
09	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10874 - 10992															
04	750 N	729	-0-	-21	-0-	18	1	711	2	Y	-0-			-0-	
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	25	1	744	2	Y	-0-			-0-	
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	18	1	579	2	Y	-0-			-0-	
07	744 N	641	-0-	-103	-0-	37	1	604	2	Y	-0-			-0-	
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	48	1	769	2	Y	-0-			-0-	
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			-0-	
SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10734 - 10892															
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	Y	-0-			-0-	
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	320	2	Y	-0-			-0-	
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-			-0-	
08	341 N	285	-0-	-56	-0-	17	1	268	2	Y	-0-			-0-	
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	1274	2	Y	1	1 8		-0-
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	28 1	1	855	2	Y	-0-			-0-
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	22 1	1	707	2	Y	-0-			-0-
07	806 N	626	-0-	-180	-0-	36 1	1	590	2	Y	-0-			-0-
08	868 N	839	-0-	-29	-0-	49 1	1	790	2	Y	-0-			-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			-0-
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399														
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	16 1	1	650	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	644	-0-	-7	-0-	21 1	1	623	2	Y	-0-			-0-
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	18 1	1	571	2	Y	-0-			-0-
07	682 N	584	-0-	-98	-0-	33 1	1	551	2	Y	-0-			-0-
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	42 1	1	680	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			-0-
RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148														
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	8 1	1	315	2	Y	-0-			-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	11 1	1	341	2	Y	-0-			-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	10 1	1	328	2	Y	-0-			-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	18 1	1	302	2	Y	-0-			-0-
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	21 1	1	334	2	Y	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-
QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348														
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	11 1	1	427	2	Y	-0-			-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	15 1	1	458	2	Y	-0-			-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	12 1	1	393	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	391	-0-	-12	-0-	22 1	1	369	2	Y	-0-			-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	29 1	1	467	2	Y	-0-			-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	2250 N	1345	-0-	-905	-0-	32	1	1287	2	N	24	24 8		4
						26	9							
05	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	88	1	2637	2	N	7	7 8		4
						8	9							
06	3000 N	3039	-0-	39	39	93	1	2937	2	N	8	8 8		4
						9	9							
07	2385 N	2346	-0-	-39	-0-	133	1	2206	2	N	6	4 7	6 8	-0-
						7	9							
08	3100 N	3407	-0-	307	307	200	1	3207	2	N	-0-			-0-
09	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518														
04	2190 N	1633	-0-	-557	-0-	39	1	1594	2	N	-0-			-0-
05	2263 X	1515	-0-	-748	-0-	49	1	1466	2	N	-0-			-0-
06	2190 X	1409	-0-	-781	-0-	43	1	1366	2	N	-0-			-0-
07	2263 X	1231	-0-	-1032	-0-	70	1	1161	2	N	-0-			-0-
08	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	114	1	1830	2	N	-0-			-0-
09	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT			-0-
CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902														
04	1830 N	1440	-0-	-390	-0-	35	1	1405	2	N	-0-			-0-
05	1643 N	1486	-0-	-157	-0-	48	1	1438	2	N	-0-			-0-
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	39	1	1239	2	N	-0-			-0-
07	1488 N	1171	-0-	-317	-0-	67	1	1104	2	N	-0-			-0-
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	97	1	1554	2	N	-0-			-0-
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT			-0-
CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701														
04	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	593	1	2782	2	Y	3	3 8		-0-
						1571	5		3					
05	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	676	1	4013	2	Y	1	1 8		-0-
						1405	5		1					
06	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	627	1	3248	2	Y	8	8 8		-0-
						1283	5		9					
07	4247 X	3405	-0-	-842	-0-	545	1	1415	2	Y	7	7 8		-0-
						1437	5		8					
08	6231 X	5248	-0-	-983	-0-	644	1	2698	2	Y	-0-			-0-
						1906	5							
09	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT			-0-
SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286														
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	16	1	667	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
05	682 N	606	-0-	-76	-0-	20	1	586	2	Y	-0-			-0-
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	21	1	649	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	655	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	57	1	908	2	Y	-0-			-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
09	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT			-0-
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807														
04	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	68	1	2769	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	74	1	2215	2	Y	-0-			-0-
06	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	53	1	1677	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
07	1023 X	1015	-0-	-8	-0-	58	1	957	2	Y	-0-			-0-
08	2945 X	1667	-0-	-1278	-0-	98	1	1569	2	Y	-0-			-0-
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT			-0-
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200														
04	1080 N	891	-0-	-189	-0-	21	1	870	2	N	-0-			-0-
05	961 N	904	-0-	-57	-0-	29	1	875	2	N	-0-			-0-
06	930 N	855	-0-	-75	-0-	26	1	829	2	N	-0-			-0-
07	930 N	785	-0-	-145	-0-	45	1	740	2	N	-0-			-0-
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	65	1	1050	2	N	-0-			-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			-0-
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789														
04	810 N	5	-0-	-805	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029														
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	7	1	284	2	Y	-0-			-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	10	1	289	2	Y	-0-			-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	16	1	270	2	Y	-0-			-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	2	Y	-0-			-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-
RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292														
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	Y	-0-			-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	12	1	375	2	Y	-0-			-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	8	1	127	2	Y	-0-			-0-
08	372 N	195	-0-	-177	-0-	11	1	184	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	28	1	1120	2	Y	1	1	8	-0-
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	37	1	1124	2	Y	-0-			-0-
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	32	1	1000	2	Y	1	1	8	-0-
07	1178 N	971	-0-	-207	-0-	55	1	916	2	Y	-0-			-0-
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	79	1	1268	2	Y	-0-			-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT			-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119														
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	36	1	1476	2	Y	-0-			-0-
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	48	1	1456	2	Y	-0-			-0-
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	40	1	1242	2	Y	-0-			-0-
07	1457 N	1234	-0-	-223	-0-	70	1	1164	2	Y	-0-			-0-
08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	92	1	1482	2	Y	-0-			-0-
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT			-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861														
04	1320 N	1301	-0-	-19	-0-	31	1	1270	2	Y	-0-			-0-
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	45	1	1348	2	Y	-0-			-0-
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	28	1	869	2	Y	-0-			-0-
07	1333 N	659	-0-	-674	-0-	38	1	621	2	Y	-0-			-0-
08	1395 N	956	-0-	-439	-0-	56	1	900	2	Y	-0-			-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894														
04	1320 N	1203	-0-	-117	-0-	29	1	1174	2	N	-0-			-0-
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	40	1	1200	2	N	-0-			-0-
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	35	1	1088	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	987	-0-	-253	-0-	56	1	931	2	N	-0-			-0-
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	77	1	1237	2	N	-0-			-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266														
04	630 N	583	-0-	-47	-0-	14	1	569	2	N	-0-			-0-
05	744 N	663	-0-	-81	-0-	21	1	642	2	N	-0-			-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	19	1	599	2	N	-0-			-0-
07	589 N	532	-0-	-57	-0-	30	1	502	2	N	-0-			-0-
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	45	1	721	2	N	-0-			-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680														
04	1980 N	1552	-0-	-428	-0-	37	1	1515	2	N	-0-			-0-
05	1984 N	1652	-0-	-332	-0-	53	1	1599	2	N	-0-			-0-
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	47	1	1484	2	N	-0-			-0-
07	1612 N	1179	-0-	-433	-0-	67	1	1112	2	N	-0-			-0-
08	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	103	1	1659	2	N	-0-			-0-
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED										CAPACITY						CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																			
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6										RRCID -> 185277		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 11670		PERF.10010 - 11419			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
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-				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
DUKE, FLOYD					WELL #: 4	RRCID -> 187565	COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11139 - 11343								
04	1560	N	1258	-0-	-302	-0-	30	1	1228	2	N	-0-			-0-				
05	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	47	1	1402	2	N	-0-			-0-				
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	42	1	1331	2	N	-0-			-0-				
07	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	67	1	1110	2	N	-0-			-0-				
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	93	1	1486	2	N	-0-			-0-				
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT			-0-				
MUSE-DUKE					WELL #: 4	RRCID -> 188000	COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11337 - 11522								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
CLIFTON, ARTHUR					WELL #: 4	RRCID -> 191278	COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 9948 - 11548								
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	142	2	Y	-0-			-0-				
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	2	Y	-0-			-0-				
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	Y	-0-			-0-				
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	-0-			-0-				
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	Y	-0-			-0-				
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-				
SADLER, PRESLEY GAS UNIT					WELL #: 9	RRCID -> 202292	COMPL. DATE 01/29/2016		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9148 - 9402								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
SPENCE, RALPH					WELL #: 7	RRCID -> 202836	COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 11130		PERF. 9184 - 10925								
04	840	N	796	-0-	-44	-0-	19	1	774	2	Y	3	3	8	-0-				
							3	9											
05	868	N	792	-0-	-76	-0-	25	1	766	2	Y	1	1	8	-0-				
							1	9											
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	22	1	680	2	Y	-0-			-0-				
07	837	N	495	-0-	-342	-0-	28	1	466	2	Y	1	1	8	-0-				
							1	9											
08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	123	1	1973	2	Y	-0-			-0-				
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			-0-				

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																				
ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834																				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-					684 1 1104 5	2798 2 3 9	Y	3			3 8			-0-	
05	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-					678 1 1207 5	2350 2 1 9	Y	1			1 8			-0-	
06	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-					643 1 1519 5	2899 2 8 9	Y	7			7 8			-0-	
07	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-					694 1 1099 5	2399 2 11 9	Y	10			10 8			-0-	
08	6541 X	4163	-0-	-2378	-0-					638 1 1338 5	2187 2	Y	-0-						-0-	
09	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-							Y	NO RPT						-0-	
CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841																				
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-					4 1	176 2	Y	-0-						-0-	
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-					6 1	169 2	Y	-0-						-0-	
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-					2 1	66 2	Y	-0-						-0-	
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-					10 1	165 2	Y	-0-						-0-	
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-					13 1	201 2	Y	-0-						-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-							Y	NO RPT						-0-	
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002																				
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-					22 1	871 2	Y	-0-						-0-	
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-					31 1	944 2	Y	-0-						-0-	
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-					25 1	780 2	Y	-0-						-0-	
07	930 N	809	-0-	-121	-0-					46 1	763 2	Y	-0-						-0-	
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-					62 1	995 2	Y	-0-						-0-	
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-							Y	NO RPT						-0-	
DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093																				
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662																				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264																				
04	870 N	730	-0-	-140	-0-					18 1	712 2	Y	-0-						-0-	
05	868 N	820	-0-	-48	-0-					26 1	794 2	Y	-0-						-0-	
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-					17 1	532 2	Y	-0-						-0-	
07	744 N	28	-0-	-716	-0-					2 1	26 2	Y	-0-						-0-	
08	806 N	20	-0-	-786	-0-					1 1	19 2	Y	-0-						-0-	
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-							Y	NO RPT						-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-		23 1	947 2	Y		1	1	8	-0-	
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-		31 1	927 2	Y		-0-			-0-	
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-		21 1	658 2	Y		-0-			-0-	
07	713 N	684	-0-	-29	-0-	-0-		39 1	645 2	Y		-0-			-0-	
08	961 N	886	-0-	-75	-0-	-0-		52 1	834 2	Y		-0-			-0-	
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-	
RENFRoe, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042																
04	1380 N	1341	-0-	-39	-0-	-0-		32 1	1309 2	N		-0-			-0-	
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	-0-		47 1	1399 2	N		-0-			-0-	
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-		40 1	1259 2	N		-0-			-0-	
07	1395 N	1065	-0-	-330	-0-	-0-		61 1	1004 2	N		-0-			-0-	
08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-		93 1	1491 2	N		-0-			-0-	
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138																
04	2760 X	2416	-0-	-344	-0-	-0-		58 1	2356 2	N		2	2	8	-0-	
05	2852 X	2795	-0-	-57	-0-	-0-		90 1	2704 2	N		1	1	8	-0-	
06	2550 N	2369	-0-	-181	-0-	-0-		73 1	2295 2	N		1	1	8	-0-	
07	2511 N	2259	-0-	-252	-0-	-0-		129 1	2129 2	N		1	1	8	-0-	
08	3100 N	3120	-0-	20	-0-	20		183 1	2937 2	N		-0-			-0-	
09	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060																
04	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	-0-		79 1	3198 2	N		-0-			-0-	
05	3224 X	3032	-0-	-192	-0-	-0-		98 1	2934 2	N		-0-			-0-	
06	3120 X	2131	-0-	-989	-0-	-0-		66 1	2065 2	N		-0-			-0-	
07	3224 X	2578	-0-	-646	-0-	-0-		147 1	2431 2	N		-0-			-0-	
08	3224 X	3021	-0-	-203	-0-	-0-		177 1	2844 2	N		-0-			-0-	
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533																
04	3360 X	2711	-0-	-649	-0-	-0-		65 1	2646 2	Y		-0-			-0-	
05	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	-0-		120 1	3622 2	Y		-0-			-0-	
06	3360 X	3198	-0-	-162	-0-	-0-		99 1	3099 2	Y		-0-			-0-	
07	3472 X	3039	-0-	-433	-0-	-0-		173 1	2866 2	Y		-0-			-0-	
08	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	-0-		260 1	4171 2	Y		-0-			-0-	
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-	
LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889																
04	3780 X	2518	-0-	-1262	-0-	-0-		61 1	2457 2	N		-0-			-0-	
05	3751 X	2187	-0-	-1564	-0-	-0-		70 1	2117 2	N		-0-			-0-	
06	3570 X	2375	-0-	-1195	-0-	-0-		73 1	2302 2	N		-0-			-0-	
07	3255 X	1993	-0-	-1262	-0-	-0-		114 1	1879 2	N		-0-			-0-	
08	2604 X	2378	-0-	-226	-0-	-0-		139 1	2239 2	N		-0-			-0-	
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
04	6708 X	6708 -0-	-0-	-0-	-0-	161 1	6530 2	Y	15	15	8	-0-	
05	5828 X	5530 -0-	-298	-0-	-0-	178 1	5348 2	Y	4	4	8	-0-	
06	5773 X	5773 -0-	-0-	-0-	-0-	178 1	5586 2	Y	8	8	8	-0-	
07	5828 X	5613 -0-	-215	-0-	-0-	320 1	5289 2	Y	4	4	8	-0-	
08	7614 X	7614 -0-	-0-	-0-	-0-	446 1	7168 2	Y	-0-			-0-	
09	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-			Y	NO RPT			-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318													
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317													
04	2263 N	2263 -0-	-0-	-0-	-0-	2263 2		N	-0-			-0-	
05	2404 N	2404 -0-	-0-	-0-	-0-	2404 2		N	-0-			-0-	
06	2532 N	2532 -0-	-0-	-0-	-0-	2532 2		N	-0-			-0-	
07	2649 N	2649 -0-	-0-	-0-	-0-	2649 2		N	-0-			-0-	
08	2418 N	1431 -0-	-987	-0-	-0-	1431 2		N	-0-			-0-	
09	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT			-0-	
JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121													
04	918 N	918 -0-	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-			-0-	
05	955 N	955 -0-	-0-	-0-	-0-	955 2		N	-0-			-0-	
06	810 N	722 -0-	-88	-0-	-0-	722 2		N	-0-			-0-	
07	837 N	456 -0-	-381	-0-	-0-	456 2		N	-0-			-0-	
08	837 N	351 -0-	-486	-0-	-0-	351 2		N	-0-			-0-	
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT			-0-	
EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676													
04	535 N	535 -0-	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-			-0-	
05	538 N	538 -0-	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			-0-	
06	522 N	522 -0-	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-			-0-	
07	496 N	496 -0-	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-			-0-	
08	541 N	541 -0-	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-			-0-	
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-	
JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107													
04	1050 N	944 -0-	-106	-0-	-0-	944 2		N	-0-			-0-	
05	1229 N	1229 -0-	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-			-0-	
06	1050 N	870 -0-	-180	-0-	-0-	870 2		N	-0-			-0-	
07	961 N	471 -0-	-490	-0-	-0-	471 2		N	-0-			-0-	
08	1240 N	550 -0-	-690	-0-	-0-	550 2		N	-0-			-0-	
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 11128 - 11209															
04	3480 X	2990	-0-	-490	-0-	2988	2	2	9	N	2	2	8		-0-
05	3100 X	2862	-0-	-238	-0-	2861	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	3000 X	2561	-0-	-439	-0-	2561	2			N	-0-				-0-
07	3100 X	3006	-0-	-94	-0-	3006	2			N	-0-				-0-
08	3100 X	3039	-0-	-61	-0-	3038	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT				-0-
FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 11114 - 11145															
04	1350 N	556	-0-	-794	-0-	556	2			N	-0-				-0-
05	713 N	628	-0-	-85	-0-	628	2			N	-0-				-0-
06	630 N	610	-0-	-20	-0-	610	2			N	-0-				-0-
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-				-0-
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-				-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT				-0-
SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10940 - 11093															
04	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-				25
05	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-				25
06	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-				25
07	3100 N	3525	-0-	-425	-0-	3525	2			N	-0-				25
08	3332 X	2907	-0-	-425	-0-	2907	2			N	-0-				25
09	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT				25
CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912															
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	520	2	6	9	N	5	5	8		-0-
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	526	2	2	9	N	2	2	8		-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	478	2	3	9	N	3	3	8		-0-
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	556	2	3	9	N	3	3	8		-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT				-0-
JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 11040 - 11167															
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-				-0-
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-				-0-
06	450 N	372	-0-	-78	-0-	372	2			N	-0-				-0-
07	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-				-0-
08	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-				-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.//													70794 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
STROUD PETROLEUM, INC.													828082												
KOTT													WELL #:	2	RRCID ->	181726	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL	DEPTH	11250	PERF.	10888	-	11105
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM									
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	34	1	718	2	N	-0-						64								
05	744 N	477	-0-	-267	-0-	21	1	456	2	N	-0-						64								
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	47	1	991	2	N	-0-						64								
07	775 N	672	-0-	-103	-0-	30	1	642	2	N	-0-						64								
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	38	1	800	2	N	-0-						64								
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT						64								
OAKES, C.W. ESTATE													WELL #:	3	RRCID ->	209539	COMPL. DATE	01/04/2021	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	9784	-	10959
04	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-						120								
05	3100 N	3402	-0-	302	-0-	3402	2			N	-0-						120								
06	2904 N	2602	-0-	-302	-0-	2602	2			N	-0-						120								
07	3100 N	4042	-0-	942	-0-	4042	2			N	-0-						120								
08	4087 X	3145	-0-	-942	-0-	3145	2			N	-0-						120								
09	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT						120								
CARLSON, JACK													WELL #:	2	RRCID ->	227154	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.	10497	-	11297
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-						83								
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-						83								
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-						83								
07	1457 N	900	-0-	-557	-0-	900	2			N	-0-						83								
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-						83								
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT						83								
MCCLARAN, J. C.													WELL #:	3	RRCID ->	228229	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL	DEPTH	11390	PERF.	9809	-	10973
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						41								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						41								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						41								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						41								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						41								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						41								
OAKES, C.W. ESTATE													WELL #:	4	RRCID ->	241809	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL	DEPTH	11884	PERF.	10576	-	11728
04	3120 X	2399	-0-	-721	-0-	2399	2			N	-0-						70								
05	3224 X	2516	-0-	-708	-0-	2516	2			N	-0-						70								
06	3120 X	2562	-0-	-558	-0-	2562	2			N	-0-						70								
07	3224 X	2458	-0-	-766	-0-	2458	2			N	-0-						70								
08	3224 X	1634	-0-	-1590	-0-	1634	2			N	-0-						70								
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT						70								
COOPER													WELL #:	1	RRCID ->	244880	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.	11409	-	11614
04	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-						32								
05	2697 N	2194	-0-	-503	-0-	2194	2			N	-0-						32								
06	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-						32								
07	2604 N	2249	-0-	-355	-0-	2249	2			N	-0-						32								
08	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-						32								
09	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT						32								

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.//										70794 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY										881167						
SCHULTZ "E"										WELL #:	1	RRCID -> 091951	COMPL. DATE 08/18/1980	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11225 - 11274	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		T. A.	1355	-0-	1355	1355	1355	2			Y	-0-				-0-
05		T. A.	680	-0-	680	2035	680	2			Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	2035					Y	-0-				-0-
07		2035 X	-0-	-0-	-2035	-0-					Y	-0-				-0-
08		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-				-0-
09		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-				-0-
SCHULTZ "E"										WELL #:	9	RRCID -> 182947	COMPL. DATE 04/08/2001	TOTAL DEPTH 11689	PERF. 9534 - 11448	
04		1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-				-0-
05		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			Y	-0-				-0-
06		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-				-0-
07		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-				-0-
08		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			Y	-0-				-0-
09		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-				-0-
PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)										70796 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310						
GILLIAM, J. A. UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 069388	COMPL. DATE 07/20/1976	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12288 - 12387	
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-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II										WELL #:	1	RRCID -> 085490	COMPL. DATE 10/24/1979	TOTAL DEPTH 12700	PERF.12424 - 12528	
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-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
THOMAS										WELL #:	1	RRCID -> 088497	COMPL. DATE 06/05/2007	TOTAL DEPTH 12680	PERF.11198 - 12546	
04		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-				-0-
05		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-				-0-
06		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-				-0-
07		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-				-0-
*08		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-				-0-
09		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT				-0-
J. A. GILLIAM UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 185941	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 12616	PERF.10809 - 11477	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G")				70878 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368													
VAUGHN, LOIS				WELL #: 1	RRCID -> 118040		COMPL. DATE 05/21/1985				TOTAL DEPTH 10313 PERF. 10234 - 10248						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
04	2490 N	2042	-0-	-448	-0-	224 1	1766 2	N		N	47						119
						52 9											
05	2697 N	2487	-0-	-210	-0-	633 1	1803 2	N		N	46						165
						51 9											
06	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	596 1	1795 2	N		N	45						210
						50 9											
07	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	350 1	1806 2	N		N	48	188 1					70
						53 9											
08	2480 N	1934	-0-	-546	-0-	431 1	1470 2	N		N	30						100
						33 9											
09	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	380 1	2032 2	N		N	25						125
						28 9											
PICKTON (BACON LIME)				71356 333	NON-ASSOCIATED		STORAGE				CNTY: HOPKINS						
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880													
PICKTON PROJECT UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 036841		COMPL. DATE 02/16/1945				TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905						
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT						-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT						-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT						-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT						-0-
PICKTON PROJECT UNIT				WELL #: 26	RRCID -> 036843		COMPL. DATE 12/13/1945				TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923						
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT						-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT						-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT						-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT						-0-
PICKTON PROJECT UNIT				WELL #: 27	RRCID -> 036844		COMPL. DATE 09/17/1955				TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927						
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT						-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT						-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT						-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT						-0-
PICKTON PROJECT UNIT				WELL #: 28	RRCID -> 036845		COMPL. DATE 06/01/1949				TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949						
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT						-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT						-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT						-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT						-0-
PICKTON PROJECT UNIT				WELL #: 34	RRCID -> 036846		COMPL. DATE 03/17/1950				TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905						
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT						-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT						-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT						-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT						-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945													
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987													
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925													
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972													
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971													
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929													
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS															
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880															
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860															
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934															
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860															
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875															
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885															
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732														
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903														
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900														
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930														
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880														
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830														
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER)			71624 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
GILLIAM "B"			WELL #: 1	RRCID -> 113473	COMPL. DATE 09/06/1984	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 11459 - 11663	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
GILLIAM "C"			WELL #: 1	RRCID -> 117288	COMPL. DATE 04/22/1985	TOTAL DEPTH 11870	PERF. 11525 - 11760	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
POKEY (PETTIT)			72170 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIMESTONE		
VISTA RESOURCES LLC			100139					
SCHARFF GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 251747	COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL DEPTH 10140	PERF. 6965 - 6970	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
POKEY (TRAVIS PEAK)			72170 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903					
VANCE, MAE B. "A"			WELL #: 3	RRCID -> 179692	COMPL. DATE 01/30/2023	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 7170 - 7182	
04	T. A.	442	-0-	442	1292	11 1	431 2	Y -0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1292			Y -0-
06	1292 X	-0-	-0-	-1292	-0-			Y -0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT -0-
SUGAR ENTERPRISES, LLC			828356					
VANCE, MAE B.			WELL #: 1	RRCID -> 015645	COMPL. DATE 09/16/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7247 - 7252	
04	1980 X	1810	-0-	-170	-0-	1810 2		N -0-
05	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353 2		N -0-
06	1980 X	1614	-0-	-366	-0-	1614 2		N -0-
07	2046 X	689	-0-	-1357	-0-	689 2		N -0-
08	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2		N -0-
09	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N NO RPT -0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT				72170 710 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
WELL #:				1	RRCID -> 159208	COMPL. DATE 04/01/2017	TOTAL	DEPTH	7747	PERF. 7189 - 7202			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	4920 X	4884	-0-	-36	-0-	117 1	4756	2	Y	10	10 8		6
05	5084 X	5034	-0-	-50	-0-	162 1	4870	2	Y	2	2 8		6
06	4920 X	4292	-0-	-628	-0-	132 1	4153	2	Y	6	6 8		6
07	5084 X	4018	-0-	-1066	-0-	229 1	3786	2	Y	3	3 8		6
08	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	305 1	4908	2	Y	-0-			6
09	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-				Y	NO RPT			6
ARCHER, A. E.				WELL #:	1	RRCID -> 160810	COMPL. DATE 11/06/1996	TOTAL	DEPTH	7812	PERF. 7280 - 7292		
04	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	94 1	3807	2	Y	-0-			-0-
05	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	109 1	3286	2	Y	-0-			-0-
06	3270 X	2702	-0-	-568	-0-	83 1	2619	2	Y	-0-			-0-
07	3379 X	2666	-0-	-713	-0-	152 1	2514	2	Y	-0-			-0-
08	4588 X	2971	-0-	-1617	-0-	174 1	2797	2	Y	-0-			-0-
09	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-				Y	NO RPT			-0-
WILD TURKEY				WELL #:	2	RRCID -> 168081	COMPL. DATE 02/11/1998	TOTAL	DEPTH	7580	PERF. 7324 - 7336		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BATES, LUTHER				WELL #:	1	RRCID -> 169956	COMPL. DATE 07/06/1998	TOTAL	DEPTH	7650	PERF. 7324 - 7336		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) VISTA RESOURCES LLC MASTERS GAS UNIT				72170 900 100139	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIMESTONE			
WELL #:				1	RRCID -> 241205	COMPL. DATE 01/07/2009	TOTAL	DEPTH	11463	PERF. 7218 - 11324			
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
POKEY (RODESSA B) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SMYTHE GAS UNIT				72710 401 220903	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIMESTONE			
WELL #:				2	RRCID -> 290426	COMPL. DATE 07/11/2015	TOTAL	DEPTH	12000	PERF. 6567 - 6580			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

POKEY (RODESSA B)		//CONT.//		72710 401	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE			
IMAGERY EXPLORATION, INC.				422898								
MILLER		WELL #:		1	RRCID -> 204224		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6340 - 6352	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	600 N	559	-0-	-41	-0-	559 2		N	-0-			57
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-			57
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			57
07	589 N	515	-0-	-74	-0-	515 2		N	-0-			57
08	620 N	568	-0-	-52	-0-	568 2		N	-0-			57
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			57
POWELL (WOODBINE 3600)				72802 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO			
KO OPERATING LLC				101928								
PUGH, L. W.		WELL #:		2SW	RRCID -> 285190		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 3484		PERF. 3020 - 3340	
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY)				72890 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265								
SADLER		WELL #:		1	RRCID -> 161189		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 11146		PERF. 10735 - 10966	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HARDISON		WELL #:		1	RRCID -> 161190		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9594 - 9670	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TEXAS, LES & CO.				846666								
PARSONS, F. B.		WELL #:		1	RRCID -> 049015		COMPL. DATE 01/02/1970		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 10370 - 10388	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROARK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 117601		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 10592 - 10797	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESTWICK (LEWISVILLE)		73053 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON	
TC OIL AND GAS, LLC		840303						
BELL METZ		WELL #: 1	RRCID -> 281174		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5832 - 6278	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	45
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	45
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	45
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	45
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	45
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	45
RED LAKE (RODESSA 8300)		75305 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321						
SHILOH		WELL #: 3	RRCID -> 241808		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	83
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	N	-0-	83
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	N	-0-	83
07	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2	-0-	83
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	-0-	83
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2	-0-	83
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903						
BURGHER "A"		WELL #: 3	RRCID -> 176465		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
STROUD PETROLEUM, INC.		828082						
HORTON		WELL #: 1	RRCID -> 282331		COMPL. DATE 09/17/2016		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8210 - 8225	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE)		75305 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370						
BALL, P. D. C. EST.		WELL #: 2A	RRCID -> 038361		COMPL. DATE 02/20/1966		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4536 - 4546	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	113
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	113
BALL, P. D. C. EST.		WELL #: 1	RRCID -> 273060		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	8

RED LAKE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCADAMS "B"				75305 410 220903		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE							
				WELL #:	4U	RRCID ->	233228	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL	DEPTH	12730	PERF.	9946 - 10179			
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
04	T. A.	-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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
RED LAKE (WOODBINE) NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. BRACKENS				75305 600 598796		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE							
				WELL #:	1	RRCID ->	225552	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL	DEPTH	5504	PERF.	4918 - 4948			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
STUDDARD-STEWARD				WELL #:	1R	RRCID ->	230180	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL	DEPTH	5516	PERF.	4835 - 4838			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
RED OAK (DEXTER) BARROW-SHAVER RESOURCES CO. COLDIRON 1				75363 080 053321		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON							
				WELL #:	1W	RRCID ->	214188	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL	DEPTH	6920	PERF.	6510 - 6517			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					80
REEDER, W.B.				WELL #:	1	RRCID ->	221011	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL	DEPTH	6800	PERF.	6457 - 6472			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					257
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					257
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					257
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					257
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					257
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					257
COLDIRON				WELL #:	2	RRCID ->	221069	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL	DEPTH	7006	PERF.	6486 - 6500			
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					178
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					178
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					178
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					178
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					178
*09	125 R	125	-0-	-0-		-0-		125	2		N	-0-					178

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON				
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321										
HEIL		WELL #:		1		RRCID -> 221073		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	52			141
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	67			208
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	173	1	84
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52			136
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37			173
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59			232

MILLER #1, EVA MAE				WELL #:	1	RRCID -> 221080		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460				
04	1986 R	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-			53
05	2515 R	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-			53
06	2457 R	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-			53
07	2536 R	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-			53
08	2180 R	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-			53
*09	2417 R	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-			53

MILLER, EVA MAE				WELL #:	2	RRCID -> 221081		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447				
04	2865 R	2865	-0-	-0-	-0-	2863	2	2	9	N	2			58
05	3765 R	3765	-0-	-0-	-0-	3763	2	2	9	N	2			60
06	3642 R	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-			60
07	3756 R	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-			60
08	3131 #	2193	-0-	-938	-0-	2193	2			N	-0-			60
*09	3537 R	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-			60

WILLIAMS				WELL #:		RRCID -> 229873		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2015														

SOUDERS				WELL #:	1	RRCID -> 229880		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

GREEN				WELL #:		RRCID -> 230047		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2015														

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED		49B	CNTY: LEON								
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321												
REEDER		WELL #:		2	RRCID -> 230048		COMPL. DATE 04/10/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6467	- 6471					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
ALLBRITTON																
		WELL #:			RRCID -> 230049		COMPL. DATE 06/14/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6412	- 6417					
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2015																
CARMICHAEL																
		WELL #:		1	RRCID -> 230760		COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
CASEY "C"																
		WELL #:		1	RRCID -> 232118		COMPL. DATE 07/28/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6468	- 6483					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
HAMMOND																
		WELL #:		1	RRCID -> 241242		COMPL. DATE 12/15/2007	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6410	- 6420					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
RUSK ENERGY OPERATING LLC																
DOT CADENHEAD		WELL #:		3	RRCID -> 222735		COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6416	- 6431					
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON									
RUSK ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		735144															
DOT CADENHEAD "A"		WELL #:		1		RRCID -> 223578		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6444 - 6464							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

DOT CADENHEAD "B"		WELL #:		1		RRCID -> 223583		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 6757		PERF. 6426 - 6442							
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						69
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						69
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						69
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						69
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						69
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						69

DOT CADENHEAD "C"		WELL #:		1		RRCID -> 225635		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6413 - 6433							
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						37
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						37
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						37
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						37
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						37
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						37

DOT CADENHEAD -D-		WELL #:		1WS		RRCID -> 228170		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 6750		PERF. N/A							
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE)				75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321															
GLENN, IVA		WELL #:		1		RRCID -> 148246		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 5851		PERF. 5726 - 5742							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						27

HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
WEBB, MARY ETHEL		WELL #:		2		RRCID -> 250597		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5565 - 5575							
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.//				75363 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC.				426984								
HARRIS, B.R.				WELL #:	RRCID -> 146788	COMPL. DATE 06/03/1993	TOTAL DEPTH 5704	PERF. 5642	-	5656		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
PLUGGED AND ABANDONED_____				02/08/2023								
HARRIS, B. R.				WELL #:	RRCID -> 154858	COMPL. DATE 08/04/1994	TOTAL DEPTH 5769	PERF. 5656	-	5666		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96
PLUGGED AND ABANDONED_____				12/29/2022								
HARRINGTON, J. M.				WELL #:	RRCID -> 164240	COMPL. DATE 03/20/1997	TOTAL DEPTH 5835	PERF. 5702	-	5709		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
PLUGGED AND ABANDONED_____				01/10/2023								
HARRINGTON, N. G.				WELL #:	RRCID -> 174209	COMPL. DATE 04/24/1999	TOTAL DEPTH 5829	PERF. 5752	-	5762		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79
PLUGGED AND ABANDONED_____				01/19/2023								
ROBERTS & HAMMACK INC.				718512								
DORIS STONE				WELL #: 1	RRCID -> 075458	COMPL. DATE 08/28/1975	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5743	-	5749		
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3 1	96 3	N	-0-		160	
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2 1	96 3	N	-0-		160	
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5 1	117 3	N	-0-		160	
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	7 1	197 3	N	-0-		160	
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	4 1	119 3	N	-0-		160	
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	5 1	136 3	N	-0-		160	
TEXAS ROYALTY CORP.				847991								
DALE GAS UNIT NO.1				WELL #: 1	RRCID -> 131904	COMPL. DATE 06/05/1989	TOTAL DEPTH 5725	PERF. 5600	-	5610		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52	

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LEON				
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991														
DALE G.U. NO. 2					WELL #:	2	RRCID ->	135318	COMPL. DATE	05/19/1990	TOTAL DEPTH	5735	PERF. 5626 - 5637	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
LEACH					WELL #:	1	RRCID ->	137080	COMPL. DATE	12/05/1990	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 5708 - 5720	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
MOORE ESTATE					WELL #:	1	RRCID ->	139371	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5785 - 5806	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
EAMES					WELL #:	1	RRCID ->	139923	COMPL. DATE	10/22/1991	TOTAL DEPTH	5780	PERF. 5689 - 5706	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
HENSON					WELL #:	1	RRCID ->	142278	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5584 - 5602	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			107
JOHNSON					WELL #:	1	RRCID ->	144857	COMPL. DATE	03/19/1993	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5849 - 5864	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
MAE, JAMES					WELL #:	1	RRCID ->	147899	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	5720	PERF. 5580 - 5600	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																			
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991																			
NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68
RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON																			
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984																			
CADENHEAD, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 045424 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5697 - 5701																			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						31
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						31
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						31
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						31
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						31
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						31
CADENHEAD, C. L. WELL #: RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774																			
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7
PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2023																			
JOWERS WELL #: RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730																			
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						45
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						45
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						45
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						45
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						45
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						45
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2023																			
JOWERS WELL #: RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686																			
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						46
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						46
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						46
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						46
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						46
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						46
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2022																			
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512																			
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733																			
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	6	1	154	3	N	-0-							92
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	3	N	-0-							92
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	7	1	170	3	N	-0-							92
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	3	N	-0-							92
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	5	1	156	3	N	-0-							92
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	7	1	213	3	N	-0-							92

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.//														75363 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON					
RUSK ENERGY OPERATING LLC														735144											
CADENHEAD "C"														WELL #: 1		RRCID -> 217078		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5788 - 5791			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE		
04		120 N		63	-0-	-57		-0-			40 17 9		6	3	N	15							197		
05		211 N		211	-0-	-0-		-0-			158 30 9		23	3	N	27							224		
06		240 N		-0-	-0-	-240		-0-							N	43		162	1				105		
07		62 N		-0-	-0-	-62		-0-							N	-0-							105		
08		312 N		312	-0-	-0-		-0-			288	1	24	9	N	22							127		
09		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							127		
COLEMAN														WELL #: 1		RRCID -> 218230		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5737 - 5741			
04		300 N		100	-0-	-200		-0-			86	1	14	3	N	-0-							195		
05		403 N		403	-0-	-0-		-0-			353	1	50	3	N	-0-							195		
06		390 N		8	-0-	-382		-0-			8	1			N	-0-							195		
07		93 N		-0-	-0-	-93		-0-							N	-0-							195		
08		515 N		515	-0-	-0-		-0-			515	1			N	-0-							195		
09		8 N		-0-	-0-	-8		-0-							N	-0-							195		
DOT CADENHEAD A														WELL #: 1		RRCID -> 282367		COMPL. DATE 03/06/2017		TOTAL DEPTH 6750		PERF. N/A			
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-		
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-		
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-		
DOT CADENHEAD														WELL #: 3		RRCID -> 282377		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 5716 - 5720			
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-		
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-		
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-		
RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)														75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.														053321											
COLDIRON GAS UNIT #1														WELL #: 2		RRCID -> 141634		COMPL. DATE 05/31/1992		TOTAL DEPTH 5791		PERF. 5674 - 5690			
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-							27		
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-							27		
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-							27		
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-							27		
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-							27		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														-0-											
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-							27		
ROBERTS & HAMMACK INC.														718512											
HARCROW, T. E.														WELL #: 2		RRCID -> 031479		COMPL. DATE 05/26/1963		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 5759 - 5767			
04		201 N		201	-0-	-0-	B	-0-			7	1	194	3	N	-0-							-0-		
05		219 N		219	-0-	-0-	B	-0-			7	1	212	3	N	-0-							-0-		
06		293 N		293	-0-	-0-	B	-0-			11	1	282	3	N	-0-							-0-		
07		290 N		290	-0-	-0-	B	-0-			9	1	281	3	N	-0-							-0-		
08		217 N		210	-0-	-7	B	-0-			7	1	203	3	N	-0-							-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														-0-											
09		241 N		241	-0-	-0-	B	-0-			8	1	233	3	N	-0-							-0-		

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.//		75363 750		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.				//CONT.//		718512											
LEVINE, SAM, ET AL				WELL #:		1		RRCID -> 032589		COMPL. DATE 11/26/1963		TOTAL DEPTH 6555		PERF. 5708 - 5720			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
04		390 N	327	-0-	-63 B	-0-		11 1	316 3	N	-0-				-0-		
05		434 N	397	-0-	-37 B	-0-		12 1	385 3	N	-0-				-0-		
06		420 N	365	-0-	-55 B	-0-		13 1	352 3	N	-0-				-0-		
07		383 N	383	-0-	-0- B	-0-		12 1	371 3	N	-0-				-0-		
08		499 N	499	-0-	-0- B	-0-		16 1	483 3	N	-0-				-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		502 N	502	-0-	-0- B	-0-		17 1	485 3	N	-0-				-0-		

PETERSON, G. C.				WELL #:		1		RRCID -> 033616		COMPL. DATE 02/08/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5682 - 5690			
04		125 N	125	-0-	-0- B	-0-		4 1	121 3	N	-0-				-0-		
05		230 N	230	-0-	-0- B	-0-		7 1	223 3	N	-0-				-0-		
06		289 N	289	-0-	-0- B	-0-		11 1	278 3	N	-0-				-0-		
07		273 N	273	-0-	-0- B	-0-		9 1	264 3	N	-0-				-0-		
08		358 N	358	-0-	-0- B	-0-		12 1	346 3	N	-0-				-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		210 N	210	-0-	-0- B	-0-		7 1	203 3	N	-0-				-0-		

SHOWS, B. F.				WELL #:		1		RRCID -> 034303		COMPL. DATE 08/02/1964		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5709 - 5715			
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2025																	

VERCHER, O. D.				WELL #:		1		RRCID -> 036682		COMPL. DATE 01/07/1965		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5777 - 5799			
04		104 N	104	-0-	-0- B	-0-		4 1	100 3	N	-0-				-0-		
05		141 N	141	-0-	-0- B	-0-		4 1	137 3	N	-0-				-0-		
06		120 N	47	-0-	-73 B	-0-		2 1	45 3	N	-0-				-0-		
07		121 N	121	-0-	-0- B	-0-		4 1	117 3	N	-0-				-0-		
08		124 N	91	-0-	-33 B	-0-		3 1	88 3	N	-0-				-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		73 N	73	-0-	-0- B	-0-		2 1	71 3	N	-0-				-0-		

GRAHAM, MYRTLE				WELL #:		1		RRCID -> 045615		COMPL. DATE 12/22/1968		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5676 - 5681			
04		840 N	774	-0-	-66 B	-0-		27 1	747 3	N	-0-				146		
05		1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-		34 1	1041 3	N	-0-				146		
06		1200 N	806	-0-	-394 B	-0-		30 1	776 3	N	-0-				146		
07		806 N	756	-0-	-50 B	-0-		24 1	732 3	N	-0-				146		
08		1085 N	790	-0-	-295 B	-0-		26 1	764 3	N	-0-				146		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		855 N	855	-0-	-0- B	-0-		28 1	827 3	N	-0-				146		

BROWN, HENRY T. ET AL				WELL #:		1		RRCID -> 061296		COMPL. DATE 12/01/1974		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5762 - 5767			
04		361 N	361	-0-	-0- B	-0-		12 1	349 3	N	-0-				125		
05		522 N	522	-0-	-0- B	-0-		16 1	506 3	N	-0-				125		
06		510 N	223	-0-	-287 B	-0-		8 1	215 3	N	-0-				125		
07		372 N	371	-0-	-1 B	-0-		12 1	359 3	N	-0-				125		
08		527 N	314	-0-	-213 B	-0-		10 1	304 3	N	-0-				125		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		328 N	328	-0-	-0- B	-0-		11 1	317 3	N	-0-				125		

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.//	75363 750	ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.				//CONT.//	718512										
PETERSON GAS UNIT # 1				WELL #:	2	RRCID -> 062617		COMPL. DATE	01/09/1975	TOTAL DEPTH	5790	PERF. 5709 - 5715			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	180 N	166	-0-	-14 B	-0-		6 1	160 3	N		-0-				-0-
05	224 N	224	-0-	-0- B	-0-		7 1	217 3	N		-0-				-0-
06	244 N	244	-0-	-0- B	-0-		9 1	235 3	N		-0-				-0-
07	228 N	228	-0-	-0- B	-0-		7 1	221 3	N		-0-				-0-
08	217 N	208	-0-	-9 B	-0-		7 1	201 3	N		-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	240 N	196	-0-	-44 B	-0-		6 1	190 3	N		-0-				-0-
HARCROW, T. E. UNIT #1				WELL #:	2	RRCID -> 062858		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5825	PERF. 5730 - 5740			
04	175 N	175	-0-	-0- B	-0-		6 1	169 3	N		-0-				-0-
05	206 N	206	-0-	-0- B	-0-		6 1	200 3	N		-0-				-0-
06	133 N	133	-0-	-0- B	-0-		5 1	128 3	N		-0-				-0-
07	209 N	209	-0-	-0- B	-0-		7 1	202 3	N		-0-				-0-
08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-		3 1	98 3	N		-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	145 N	145	-0-	-0- B	-0-		5 1	140 3	N		-0-				-0-
JONES, RUTH				WELL #:	1	RRCID -> 070205		COMPL. DATE	09/20/1976	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 5835 - 5841			
04	147 N	147	-0-	-0- B	-0-		5 1	130 3	N		11				79
							12 9								
05	136 N	136	-0-	-0- B	-0-		4 1	131 3	N		1				80
							1 9								
06	111 N	111	-0-	-0- B	-0-		4 1	107 3	N		-0-				80
07	148 N	148	-0-	-0- B	-0-		5 1	143 3	N		-0-				80
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-		6 1	185 3	N		3				83
							3 9								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	156 N	156	-0-	-0- B	-0-		5 1	151 3	N		-0-				83
HARCROW, T. E. UNIT 2				WELL #:	3	RRCID -> 074763		COMPL. DATE	06/13/1977	TOTAL DEPTH	5864	PERF. 5759 - 5765			
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N		-0-				115
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N		-0-				115
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N		-0-				115
PLUGGED AND ABANDONED_____07/01/2025															
ALLBRITTON, E. R. "B"				WELL #:	2	RRCID -> 075138		COMPL. DATE	10/07/1976	TOTAL DEPTH	5830	PERF. 5710 - 5716			
04	390 N	275	-0-	-115 B	-0-		9 1	266 3	N		-0-				192
05	466 N	466	-0-	-0- B	-0-		15 1	451 3	N		-0-				192
06	504 N	504	-0-	-0- B	-0-		19 1	485 3	N		-0-				192
07	504 N	504	-0-	-0- B	-0-		16 1	488 3	N		-0-				192
08	465 N	240	-0-	-225 B	-0-		8 1	232 3	N		-0-				192
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	480 N	406	-0-	-74 B	-0-		13 1	393 3	N		-0-				192

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)													CNTY: LEON	
ROBERTS & HAMMACK INC.														
ALLBRITTON, WELDON														
WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	150 N	111	-0-	-39 B	-0-	4	1	107	3	N	-0-		50	
05	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	7	1	203	3	N	-0-		50	
06	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	7	1	195	3	N	-0-		50	
07	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	7	1	222	3	N	-0-		50	
08	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	7	1	195	3	N	-0-		50	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	7	1	192	3	N	-0-	10	60	
						11	9							
LEVINE, SAM														
WELL #: 2 RRCID -> 088771 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A														
04	420 N	388	-0-	-32 B	-0-	13	1	375	3	N	-0-		128	
05	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	16	1	495	3	N	-0-		128	
06	510 N	468	-0-	-42 B	-0-	17	1	451	3	N	-0-		128	
07	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	14	1	431	3	N	-0-		128	
08	496 N	439	-0-	-57 B	-0-	14	1	425	3	N	-0-		128	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	19	1	556	3	N	-0-	83 1	45	
C.L.CADENHEAD														
WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783														
04	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	4	1	118	3	N	-0-		87	
						11	9							
05	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	7	1	202	3	N	-0-		87	
06	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	8	1	223	3	N	-0-		87	
07	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	7	1	209	3	N	-0-		87	
08	217 N	177	-0-	-40 B	-0-	6	1	171	3	N	-0-		87	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	240 N	214	-0-	-26 B	-0-	7	1	193	3	N	-0-	13 83 1	17	
						14	9							
ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A-														
WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784														
04	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	15	1	418	3	N	-0-	4	52	
						4	9							
05	434 N	417	-0-	-17 B	-0-	13	1	404	3	N	-0-		52	
06	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	18	1	470	3	N	-0-	4	56	
						4	9							
07	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	17	1	511	3	N	-0-		56	
08	403 N	241	-0-	-162 B	-0-	8	1	233	3	N	-0-		56	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	480 N	244	-0-	-236 B	-0-	8	1	233	3	N	-0-	3	59	
						3	9							
DONAHOE, JAMES														
WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733														
04	180 N	156	-0-	-24 B	-0-	5	1	151	3	N	-0-		122	
05	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	7	1	215	3	N	-0-		122	
06	210 N	167	-0-	-43 B	-0-	6	1	160	3	N	-0-	1	123	
						1	9							
07	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	8	1	251	3	N	-0-		123	
08	217 N	145	-0-	-72 B	-0-	5	1	140	3	N	-0-		123	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	6	1	172	3	N	-0-		123	

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.//	75363 750	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.				//CONT.//	718512								
ALLBRITTON, E.R. UNIT 1				WELL #:	3	RRCID ->	198726	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	5774	PERF. 5632 -	5638
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04	720 N	543	-0-	-177 B	-0-	19 1	524 3	N	-0-				46
05	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	21 1	654 3	N	-0-				46
06	930 N	552	-0-	-378 B	-0-	20 1	532 3	N	-0-				46
07	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	20 1	585 3	N	-0-				46
08	682 N	641	-0-	-41 B	-0-	21 1	620 3	N	-0-				46
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	21 1	632 3	N	-0-				46
HARCROW, T.E. UNIT 1				WELL #:	3	RRCID ->	217878	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	5830	PERF. 5715 -	5724
04	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	3 1	88 3	N	6				97
05	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	6 1	187 3	N	8				105
06	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	4 1	103 3	N	7				112
07	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	6 1	187 3	N	8	94 1			26
08	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	4 1	107 3	N	-0-				26
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	5 1	147 3	N	-0-				26
R. A. PORTER				WELL #:	3	RRCID ->	298103	COMPL. DATE	09/01/2024	TOTAL DEPTH	5992	PERF. 5758 -	5766
04	750 N	671	-0-	-79 B	-0-	22 1	630 3	N	17				140
05	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	24 1	744 3	N	-0-				140
06	810 N	733	-0-	-77 B	-0-	27 1	696 3	N	9				149
07	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	24 1	715 3	N	5				154
08	775 N	221	-0-	-554 B	-0-	7 1	205 3	N	8				162
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	720 N	658	-0-	-62 B	-0-	21 1	626 3	N	10				172
REED (PETTIT)				WELL #:	6 C	RRCID ->	173816	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7746 -	7766
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
NORTHERN GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	179965	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7732 -	7884
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

REED (PETTIT)		//CONT.//		75509 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310															
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		3C	RRCID ->	188427	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL DEPTH	12215 PERF. 7735 - 7748									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	190059	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	11153 PERF. 7739 - 7769									
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		10U	RRCID ->	191523	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL DEPTH	9902 PERF. 7760 - 7782									
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-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
REED (RODESSA)		//CONT.//		75509 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406															
PATRICK		WELL #:		1	RRCID ->	219222	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	10750 PERF. 6758 - 6768									
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-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310															
SNEED GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	171815	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	11292 PERF. 7297 - 7304									
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-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200853	COMPL. DATE	12/10/2024	TOTAL DEPTH	9877 PERF. 7260 - 7280									
04		2747 X	2660	-0-	-87	-0-	2660	2				N	-0-						-0-
05		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2				N	-0-						-0-
06		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2				N	-0-						-0-
07		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2				N	-0-						-0-
08		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2363	2	1	9		N	1	8					-0-
09		330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-						N	NO RPT						-0-

REED (RODESSA) HILCORP ENERGY COMPANY NORTHERN GAS UNIT											//CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED //CONT.// 386310 WELL #: 7 RRCID -> 278060											CAPACITY COMPL. DATE 08/19/2015											TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301											CNTY: FREESTONE										
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT		CODE	M	PROD		AMT		CODE	AMT	BALANCE																															
04		39	N		39	-0-	-0-	-0-	-0-	39		2			N	-0-						-0-																																
05		69	N		69	-0-	-0-	-0-	-0-	69		2			N	-0-						-0-																																
06		111	N		111	-0-	-0-	-0-	-0-	111		2			N	-0-						-0-																																
07		209	N		209	-0-	-0-	-0-	-0-	209		2			N	-0-						-0-																																
08		175	N		175	-0-	-0-	-0-	-0-	175		2			N	-0-						-0-																																
09		30	N	NO	RPT	-0-	-30	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																
NORTHERN GAS UNIT											WELL #: 6 RRCID -> 298921											COMPL. DATE 11/27/2024											TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7170 - 7190																					
*11		0		5379	-0-		5379	5379	5309	2		70	9		N	64						64																																
*12		0		34146	-0-		34146	39525	33886	2		260	9		N	236						300																																
*01		0		24998	-0-		24998	64523	24173	2		825	9		N	750	561	1				489																																
*02		83193	X	18670	-0-		-64523	-0-	18243	2		427	9		N	388	358	1				519																																
*03		16625	X	16625	-0-		-0-	-0-	16388	2		237	9		N	215	382	1				352																																
*04		13340	X	13340	-0-		-0-	-0-	13117	2		223	9		N	203	174	1				381																																
*05		11502	X	11502	-0-		-0-	-0-	11382	2		120	9		N	109						490																																
*06		9476	X	9476	-0-		-0-	-0-	9397	2		79	9		N	72	191	1				371																																
*07		8880	X	8880	-0-		-0-	-0-	8711	2		169	9		N	154	184	1				341																																
*08		7158	X	7158	-0-		-0-	-0-	7145	2		13	9		N	12	2	8				351																																
09		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					351																																
SNEED GAS UNIT											WELL #: 5 RRCID -> 299338											COMPL. DATE 02/06/2025											TOTAL DEPTH 11402 PERF. 7202 - 7210																					
04		SHUT	IN	19	-0-		19	19	19	2					N	-0-						-0-																																
05		SHUT	IN	-0-	-0-		-0-	19							N	-0-						-0-																																
06		SHUT	IN	16	-0-		16	35	16	2					N	-0-						-0-																																
07		SHUT	IN	29	-0-		29	64	29	2					N	-0-						-0-																																
08		SHUT	IN	14	-0-		14	78	14	2					N	-0-						-0-																																
09		SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	78							N	NO	RPT					-0-																																
REED (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIFORD, C.N.											75509 498 NON-ASSOCIATED 386310 WELL #: 1 RRCID -> 086410											CAPACITY COMPL. DATE 11/19/1979											TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8228 - 8362											CNTY: FREESTONE										
04		659	N	659	-0-		-0-	-0-	659	2					N	-0-						-0-																																
05		682	N	677	-0-		-5	-0-	677	2					N	-0-						-0-																																
06		660	N	636	-0-		-24	-0-	636	2					N	-0-						-0-																																
07		682	N	665	-0-		-17	-0-	665	2					N	-0-						-0-																																
08		682	N	663	-0-		-19	-0-	663	2					N	-0-						-0-																																
09		630	N	NO	RPT	-0-	-630	-0-							N	NO	RPT					-0-																																
SNEED GAS UNIT											WELL #: 4 RRCID -> 148941											COMPL. DATE 02/24/1994											TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528																					
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-																																
08		14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-																																
09		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-																																
NORTHERN GAS UNIT											WELL #: 10L RRCID -> 159102											COMPL. DATE 12/14/1998											TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588																					
04		3330	X	3220	-0-		-110	-0-	3153	2		67	9		N	61		2	8			194																																
05		3230	X	3230	-0-		-0-	-0-	3230	2					N	-0-						194																																
06		3150	X	3075	-0-		-75	-0-	3063	2		12	9		N	11		11	8			194																																
07		3317	X	3174	-0-		-143	-0-	3163	2		11	9		N	10		10	8			194																																
08		3317	X	3196	-0-		-121	-0-	3170	2		26	9		N	24		24	8			194																																
09		3210	X	NO	RPT	-0-	-3210	-0-							N	NO	RPT					194																																

REED (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75509 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310																
NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 3T		RRCID -> 171186		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 12215		PERF. 9588 - 9678								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	-0-		3686	2	10	9	N	9	9	8		-0-	
05	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	-0-		3702	2	8	9	N	7	7	8		-0-	
06	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	-0-		3558	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
07	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	-0-		3599	2	4	9	N	4	4	8		-0-	
08	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	-0-		3506	2	10	9	N	9	9	8		-0-	
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 173814		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8205 - 9918								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

SNEED GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 179340		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 11292		PERF. 8183 - 8200								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

WILLIFORD, C. N.		WELL #: 3		RRCID -> 205617		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 11365		PERF. 9306 - 8322								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

REED GU #4		WELL #: 6		RRCID -> 209787		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 11367		PERF. 8404 - 8408								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

WILLIFORD, C. N.		WELL #: 2		RRCID -> 223247		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8209 - 8331								
04	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	-0-		6187	2	3	9	N	3	3	8		18	
05	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	-0-		6202	2	2	9	N	2	2	8		18	
06	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	-0-		5795	2	1	9	N	1	1	8		18	
07	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	-0-		5447	2			N	-0-				18	
08	5084 X	4642	-0-	-442	-0-	-0-		4640	2	2	9	N	2	2	8		18	
09	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-	-0-						N	NO RPT				18	

REED (WOODBINE)				75509 664	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
NORTHERN GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	298939	COMPL. DATE	12/05/2024	TOTAL	DEPTH	9896	PERF.	4220 -	4225				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	100000							N	-0-					-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	100000							N	-0-					-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	100000							N	-0-					-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	100000							N	-0-					-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	100000							N	-0-					-0-	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	100000							N	NO RPT					-0-	
RUBY MIDDLETON GU				WELL #:	5	RRCID ->	299148	COMPL. DATE	01/22/2025	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	4204 -	4233				
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
REED, WEST (TRAVIS PEAK)				75524 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167															
CHANCELLOR UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	049823	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.	8188 -	8202				
04	360 N	302	-0-	-58	-0-	10	1	292	2	Y	-0-							-0-	
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	10	1	316	2	Y	-0-							-0-	
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	12	1	350	2	Y	-0-							-0-	
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369	2	Y	-0-							-0-	
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	333	2	Y	-0-							-0-	
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	17	1	421	2	Y	-0-							-0-	
CHANCELLOR UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	243043	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL	DEPTH	12383	PERF.	N/A					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
REKA (COTTON VALLEY LIME)				75825 250	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NAVARRO						
OLD UNION OPERATING COMPANY				621149															
ANDERSON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	046571	COMPL. DATE	05/03/1969	TOTAL	DEPTH	12020	PERF.	10196 -	10206				
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2				N	-0-						92	
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-						92	
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-						92	
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2				N	-0-						92	
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2				N	-0-						92	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT						92	
RISCHERS STORE (DAVIS SAND)				76889 085	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: FREESTONE						
OLD UNION OPERATING COMPANY				621149															
DAVIS HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	119014	COMPL. DATE	08/16/1992	TOTAL	DEPTH	7805	PERF.	7247 -	7257				
04	690 N	659	-0-	-31	-0-	641	2	18	9	Y	16							144	
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	681	2	28	9	Y	25							169	
06	690 N	687	-0-	-3	-0-	665	2	22	9	Y	20	137	1					52	
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	675	2	20	9	Y	18							70	
08	713 N	662	-0-	-51	-0-	636	2	26	9	Y	24							94	
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT							94	

RISCHERS STORE (HANSON SAND)		76889 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HANSON, FLORENCE		WELL #: 1	RRCID -> 108872		COMPL. DATE 11/23/1983		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7292 - 7308	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
RISCHERS STORE (MAYNARD SAND)		76889 150	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MAYNARD		WELL #: 1	RRCID -> 105148		COMPL. DATE 12/30/1988		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7296 - 7435	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				75
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	793	2	50 9	120
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		120
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		120
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-			NO RPT	120
HANSON UNIT #1		WELL #: 2	RRCID -> 119230		COMPL. DATE 12/28/1988		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7297 - 7454	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
RISCHERS STORE (PETTIT)		76889 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
ORANSKY, M. B. ET AL		WELL #: 1	RRCID -> 272748		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 7403 - 7412	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				52
RISCHERS STORE (RODESSA)		76889 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HANSON UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 171908		COMPL. DATE 12/20/1998		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6412 - 6450	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK)		76889 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HANSON		WELL #: 2	RRCID -> 138819		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7120 - 7458	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			76889 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
OLD UNION OPERATING COMPANY						621149													
DAVIS HEIRS			WELL #:			1 T			RRCID -> 119013			COMPL. DATE 10/18/1985			TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BONNER			WELL #:			1			RRCID -> 290098			COMPL. DATE 09/22/2020			TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7239				
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-			58	2		N	-0-					91	
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-			18	2		N	-0-					91	
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-			26	2	1 9	N	1					92	
07	62	N	10	-0-	-52	-0-			10	2		N	-0-					92	
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					92	
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT					92	
ROUND PRAIRIE (CVL)			78553 150			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: NAVARRO							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC			902815																
SEALE GAS UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 095187			COMPL. DATE 05/28/1981			TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52	
HULAN, M. B.			WELL #:			1			RRCID -> 098837			COMPL. DATE 04/13/1982			TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15	
ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)			78585 333			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NAVARRO							
ATOKA ENERGY LLC			101705																
IRVINE, CHARLES			WELL #:			1			RRCID -> 187419			COMPL. DATE 05/30/2003			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628				
04	810	N	576	-0-	-234	-0-			576	2		N	-0-					85	
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-			1166	2		N	-0-					85	
06	1170	N	250	-0-	-920	-0-			250	2		N	-0-					85	
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-			1080	2		N	-0-					85	
08	1178	N	1004	-0-	-174	-0-			1004	2		N	-0-					85	
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-			864	2		N	-0-					85	
IRVINE, CHARLES			WELL #:			2			RRCID -> 211217			COMPL. DATE 04/15/2005			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634				
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-			6	2		N	-0-					15	
05	93	N	77	-0-	-16	-0-			77	2		N	-0-					15	
06	30	N	5	-0-	-25	-0-			5	2		N	-0-					15	
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-			70	2		N	-0-					15	
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-			65	2		N	-0-					15	
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-					15	

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)		//CONT.//		78585 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO	
CRATON OPERATING LLC				186717							
HULAN HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 219230		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1201	2	77	9	16
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1297	2	81	9	90
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1095	2	64	9	148
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1198	2	72	9	26
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1403	2	70	9	90
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	90
INMON, J.C.		WELL #:		1		RRCID -> 227284		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
HAMILTON ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 231690		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
HULAN HEIRS		WELL #:		2		RRCID -> 277474		COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610	
04	810	N	758	-0-	-52	-0-	725	2	33	9	208
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	887	2	41	9	68
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	739	2	39	9	103
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	707	2	22	9	123
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	791	2	46	9	165
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	165
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC		527861									
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A		WELL #:		2		RRCID -> 108961		COMPL. DATE 01/04/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10854 - 10935	
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1884	2	22	9	21
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2122	2	41	9	58
06	2310	N	1853	-0-	-457	-0-	1807	2	46	9	100
07	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	2016	2	44	9	140
08	2170	N	1960	-0-	-210	-0-	1929	2	31	9	14
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT	14
ROUNDHOUSE (PETTIT)		78585 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NAVARRO			
ATOKA ENERGY LLC		101705									
GRANTHAM HEIRS		WELL #:		2		RRCID -> 197544		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7303 - 7354	
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-	-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-	-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-	-0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA) FORTUNE RESOURCES LLC J.D. KILCREASE				78957 400 278755	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NAVARRO			
WELL #: 1				RRCID -> 276152	COMPL. DATE 12/13/2014	TOTAL DEPTH	8052	PERF. 7331 - 7338		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	-0-			134
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	197 2	10 9			143
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	178 2	18 9			155
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	192 2	3 9		4 1	17
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	188 2	10 9			26
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
KILCREASE-BOWLES				WELL #: 1	RRCID -> 276153	COMPL. DATE 01/16/2015	TOTAL DEPTH	8059	PERF. 7387 - 7396	
04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1374 2	151 9			133
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1421 2	85 9			210
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1287 2	65 9			56
07	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1388 2	92 9			140
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1355 2	87 9			219
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		219
MARGIE SANDERS				WELL #: 1	RRCID -> 277130	COMPL. DATE 04/20/2017	TOTAL DEPTH	8212	PERF. 7320 - 7528	
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1178 2	14 9			119
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1218 2	13 9			131
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1104 2	41 9			142
07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1190 2	12 9		26 1	153
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1161 2	10 9			162
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
SILVER TUSK JONES UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 279352	COMPL. DATE 11/01/2015	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7350 - 7360	
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	916 2	110 9			135
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	948 2	96 9			222
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	859 2	48 9			102
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	926 2	75 9			170
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	904 2	74 9			237
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		237
HARDY-INGRAM				WELL #: 1	RRCID -> 279617	COMPL. DATE 02/12/2016	TOTAL DEPTH	7652	PERF. 7323 - 7329	
04	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2254 2	48 9			230
05	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2332 2	37 9			264
06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2112 2	2 9			75
07	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2277 2	83 9		191 1	150
08	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2223 2	54 9			199
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		199
SHEER ENERGY, LLC KILCREASE-BOWLES				772753 WELL #: 2	RRCID -> 279614	COMPL. DATE 09/01/2015	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7370 - 7385	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA)			//CONT.//		78957 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NAVARRO				
SHEER ENERGY, LLC			//CONT.//		772753											
SILVER TUSK JONES UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 280401			COMPL. DATE 02/24/2016			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SALT BREAK (SMACKOVER)					79878 500	NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: NAVARRO				
O'RYAN OIL AND GAS					617042											
HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 249007			COMPL. DATE 12/16/2009			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9133 - 9230			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1			575
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1			576
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1			577
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1			578
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1			579
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1			580
SAND TRAP (JAMES LIME)					80541 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC					385847											
STRINGFIELD, TOMMYE					WELL #:	1	RRCID -> 123556			COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10321 - 10327			
04	13650 X	11352	-0-	-2298	-0-	956	1	10396	2	N	-0-					154
05	12834 X	11287	-0-	-1547	-0-	707	1	10580	2	N	-0-					154
06	12636 X	12636	-0-	-0-	-0-	964	1	11621	2	N	46					200
						51	9									
07	13900 X	13900	-0-	-0-	-0-	996	1	12883	2	N	19					219
						21	9									
08	12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	996	1	11115	2	N	-0-					219
09	12630 X	11405	-0-	-1225	-0-	964	1	10441	2	N	-0-					219
ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U.					WELL #:	1	RRCID -> 124987			COMPL. DATE 06/27/1987			TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2025																
SAVELL (BOSSIER SAND)					81262 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC					170038											
MORGAN, TRAVIS					WELL #:	1	RRCID -> 221026			COMPL. DATE 06/14/2006			TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746			
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
MORGAN, TRAVIS					WELL #:	2	RRCID -> 223608			COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028			
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-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)				//CONT.//	81262 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				//CONT.//	170038													
MORGAN, TRAVIS				WELL #:	3	RRCID -> 253369		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 13930		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903													
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 196308		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 14471		PERF.13052 - 13625					
04	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	129	1	2822	2	N	-0-						-0-	
05	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	124	1	2821	2	N	-0-						-0-	
06	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	119	1	2732	2	N	-0-						-0-	
07	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	150	1	2863	2	N	-0-						-0-	
08	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	148	1	2804	2	N	-0-						-0-	
09	2820 N	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT						-0-	
T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 197644		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 14156		PERF.13678 - 13863					
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-	
08	14B2 EXT	94	-0-	94	94	5	1	89	2	N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT						-0-	
T-BAR-X/MARTIN					WELL #:	1	RRCID -> 200195		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 13850		PERF.13155 - 13669					
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	3653	-0-	3653	3653	182	1	3471	2	N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	5488	-0-	5488	9141	275	1	5213	2	N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9141					N	NO RPT						-0-	
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 202380		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14482 - 14743					
04	3000 N	31981	-0-	28981	28981	1402	1	30579	2	N	-0-						-0-	
05	3100 N	9136	-0-	6036	35017	385	1	8751	2	N	-0-						-0-	
06	3000 N	8541	-0-	5541	40558	356	1	8185	2	N	-0-						-0-	
07	48022 X	7464	-0-	-40558	-0-	372	1	7092	2	N	-0-						-0-	
08	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	343	1	6512	2	N	-0-						-0-	
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT						-0-	
T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 205117		COMPL. DATE 03/06/2017		TOTAL DEPTH 15906		PERF.14240 - 14250					
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	38	1	820	2	N	-0-						-0-	
05	806 N	715	-0-	-91	-0-	30	1	685	2	N	-0-						-0-	
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	24	1	561	2	N	-0-						-0-	
07	899 N	760	-0-	-139	-0-	38	1	722	2	N	-0-						-0-	
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	64	1	1218	2	N	-0-						-0-	
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT						-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND)														CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																													
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT																													
WELL #: 2														RRCID -> 209018				COMPL. DATE 01/25/2005				TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM														
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE														
04		41243 X	41243	-0-	-0-	-0-	1808	1	39435	2	N	-0-			-0-														
05		42811 X	41182	-0-	-1629	-0-	1734	1	39448	2	N	-0-			-0-														
06		41430 X	38159	-0-	-3271	-0-	1590	1	36569	2	N	-0-			-0-														
07		43648 X	42206	-0-	-1442	-0-	2101	1	40105	2	N	-0-			-0-														
08		43648 X	42819	-0-	-829	-0-	2145	1	40674	2	N	-0-			-0-														
09		41250 X	NO RPT	-0-	-41250	-0-					N	NO RPT			-0-														
T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT														WELL #: 1				RRCID -> 209019				COMPL. DATE 02/08/2006				TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963			
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-														
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-														
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-			-0-														
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-			-0-														
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-														
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-														
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT														WELL #: 1				RRCID -> 209257				COMPL. DATE 03/02/2005				TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932			
04		13740 X	10154	-0-	-3586	-0-	445	1	9709	2	N	-0-			-0-														
05		12028 X	2928	-0-	-9100	-0-	123	1	2805	2	N	-0-			-0-														
06		11640 X	2256	-0-	-9384	-0-	94	1	2162	2	N	-0-			-0-														
07		12028 X	1789	-0-	-10239	-0-	89	1	1700	2	N	-0-			-0-														
08		11780 X	1130	-0-	-10650	-0-	57	1	1073	2	N	-0-			-0-														
09		10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					N	NO RPT			-0-														
T-BAR-X/MARTIN														WELL #: 3				RRCID -> 209658				COMPL. DATE 03/08/2005				TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728			
04		6510 X	2422	-0-	-4088	-0-	106	1	2316	2	N	-0-			-0-														
05		6727 X	6448	-0-	-279	-0-	271	1	6177	2	N	-0-			-0-														
06		6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	263	1	6055	2	N	-0-			-0-														
07		6355 X	6308	-0-	-47	-0-	314	1	5994	2	N	-0-			-0-														
08		6448 X	4358	-0-	-2090	-0-	218	1	4140	2	N	-0-			-0-														
09		6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT			-0-														
T-BAR-X/READ														WELL #: 1				RRCID -> 211859				COMPL. DATE 03/07/2017				TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411			
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-														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-														
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT														WELL #: 1				RRCID -> 214143				COMPL. DATE 07/21/2005				TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610			
04		90 N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-			-0-														
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-														
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	2	N	-0-			-0-														
07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-			-0-														
08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-			-0-														
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-														
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT														WELL #: 1				RRCID -> 214883				COMPL. DATE 07/11/2005				TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683			
04		8640 X	7200	-0-	-1440	-0-	316	1	6884	2	N	-0-			-0-														
05		8928 X	7443	-0-	-1485	-0-	313	1	7130	2	N	-0-			-0-														
06		8640 X	6909	-0-	-1731	-0-	288	1	6621	2	N	-0-			-0-														
07		8401 X	3182	-0-	-5219	-0-	158	1	3024	2	N	-0-			-0-														
08		8153 X	719	-0-	-7434	-0-	36	1	683	2	N	-0-			-0-														
09		7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT			-0-														

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
04	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	186	1	4059	2	N	-0-		-0-
05	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	187	1	4244	2	N	-0-		-0-
06	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	181	1	4163	2	N	-0-		-0-
07	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	222	1	4242	2	N	-0-		-0-
08	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	226	1	4291	2	N	-0-		-0-
09	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT		-0-
T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997													
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-		-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	2	N	-0-		-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	2	N	-0-		-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	468	2	N	-0-		-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	N	-0-		-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT		-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650													
04	660 N	651	-0-	-9	-0-	32	1	619	2	N	-0-		-0-
05	713 N	705	-0-	-8	-0-	31	1	674	2	N	-0-		-0-
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	2	N	-0-		-0-
07	682 N	660	-0-	-22	-0-	36	1	624	2	N	-0-		-0-
08	713 N	672	-0-	-41	-0-	36	1	636	2	N	-0-		-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT		-0-
T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764													
04	40560 X	39688	-0-	-872	-0-	1739	1	37949	2	N	-0-		-0-
05	41912 X	40978	-0-	-934	-0-	1725	1	39253	2	N	-0-		-0-
06	40560 X	39640	-0-	-920	-0-	1652	1	37988	2	N	-0-		-0-
07	41912 X	39886	-0-	-2026	-0-	1986	1	37900	2	N	-0-		-0-
08	41013 X	39232	-0-	-1781	-0-	1966	1	37266	2	N	-0-		-0-
09	39690 X	NO RPT	-0-	-39690	-0-					N	NO RPT		-0-
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965													
04	1890 N	1751	-0-	-139	-0-	77	1	1674	2	N	-0-		-0-
05	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	84	1	1909	2	N	-0-		-0-
06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	78	1	1790	2	N	-0-		-0-
07	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	97	1	1845	2	N	-0-		-0-
08	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	102	1	1937	2	N	-0-		-0-
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT		-0-
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774													
04	20160 X	19982	-0-	-178	-0-	876	1	19106	2	N	-0-		-0-
05	21762 X	20228	-0-	-1534	-0-	852	1	19376	2	N	-0-		-0-
06	21060 X	19082	-0-	-1978	-0-	795	1	18287	2	N	-0-		-0-
07	21762 X	19435	-0-	-2327	-0-	968	1	18467	2	N	-0-		-0-
08	20739 X	18987	-0-	-1752	-0-	951	1	18036	2	N	-0-		-0-
09	19980 X	NO RPT	-0-	-19980	-0-					N	NO RPT		-0-
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999													
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849														
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
04	27750 X	25226	-0-	-2524	-0-	1106	1	24120	2	N	-0-			-0-
05	28675 X	24712	-0-	-3963	-0-	1040	1	23672	2	N	-0-			-0-
06	25440 X	23077	-0-	-2363	-0-	962	1	22115	2	N	-0-			-0-
07	26071 X	21882	-0-	-4189	-0-	1089	1	20793	2	N	-0-			-0-
08	26071 X	22673	-0-	-3398	-0-	1136	1	21537	2	N	-0-			-0-
09	25230 X	NO RPT	-0-	-25230	-0-					N	NO RPT			-0-
T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
09	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			-0-
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867														
04	44850 X	40508	-0-	-4342	-0-	1775	1	38733	2	N	-0-			-0-
05	46345 X	37778	-0-	-8567	-0-	1590	1	36188	2	N	-0-			-0-
06	44850 X	37452	-0-	-7398	-0-	1561	1	35891	2	N	-0-			-0-
07	45136 X	40080	-0-	-5056	-0-	1996	1	38084	2	N	-0-			-0-
08	41850 X	39347	-0-	-2503	-0-	1971	1	37376	2	N	-0-			-0-
09	40500 X	NO RPT	-0-	-40500	-0-					N	NO RPT			-0-
T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966														
04	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	68	1	1490	2	N	-0-			-0-
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	68	1	1555	2	N	-0-			-0-
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	67	1	1552	2	N	-0-			-0-
07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	82	1	1568	2	N	-0-			-0-
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	78	1	1470	2	N	-0-			-0-
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789														
04	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	116	1	2246	2	N	-0-			-0-
05	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	116	1	2549	2	N	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	788	-0-	-421	-0-	43	1	745	2	N	-0-			-0-
08	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	136	1	2392	2	N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016														
04	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	297	1	6469	2	N	-0-			-0-
05	2697 X	1878	-0-	-819	-0-	79	1	1799	2	N	-0-			-0-
06	12867 X	12867	-0-	-0-	-0-	536	1	12331	2	N	-0-			-0-
07	12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	602	1	11483	2	N	-0-			-0-
08	11575 X	11575	-0-	-0-	-0-	580	1	10995	2	N	-0-			-0-
09	11970 X	NO RPT	-0-	-11970	-0-					N	NO RPT			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12782 - 13120													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	66	1	1446	2	N	-0-	-0-
05	1581	N	1412	-0-	-169	-0-	59	1	1353	2	N	-0-	-0-
06	3000	N	3029	-0-	29	29	126	1	2903	2	N	-0-	-0-
07	3100	N	3292	-0-	192	221	164	1	3128	2	N	-0-	-0-
08	1741	N	1520	-0-	-221	-0-	76	1	1444	2	N	-0-	-0-
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT	-0-
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726													
04	14B2	EXT	3243	-0-	3243	3243	142	1	3101	2	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	5087	-0-	5087	8330	214	1	4873	2	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	5788	-0-	5788	14118	241	1	5547	2	N	-0-	-0-
07	19772	X	5654	-0-	-14118	-0-	282	1	5372	2	N	-0-	-0-
08	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	282	1	5342	2	N	-0-	-0-
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT	-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474													
04	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	639	1	12341	2	N	-0-	-0-
05	11005	X	9546	-0-	-1459	-0-	414	1	9132	2	N	-0-	-0-
06	10650	X	10181	-0-	-469	-0-	468	1	9713	2	N	-0-	-0-
07	11005	X	10636	-0-	-369	-0-	578	1	10058	2	N	-0-	-0-
08	11005	X	10137	-0-	-868	-0-	546	1	9591	2	N	-0-	-0-
09	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					N	NO RPT	-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753													
04	7410	X	6354	-0-	-1056	-0-	313	1	6041	2	N	-0-	-0-
05	7719	X	7069	-0-	-650	-0-	307	1	6762	2	N	-0-	-0-
06	7470	X	6672	-0-	-798	-0-	307	1	6365	2	N	-0-	-0-
07	7719	X	7116	-0-	-603	-0-	387	1	6729	2	N	-0-	-0-
08	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	391	1	6867	2	N	-0-	-0-
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT	-0-
T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068													
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	2	N	-0-	-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	2	N	-0-	-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	2	N	-0-	-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	352	2	N	-0-	-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	N	-0-	-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT	-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677													
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	113	1	2174	2	N	-0-	-0-
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	99	1	2179	2	N	-0-	-0-
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	99	1	2051	2	N	-0-	-0-
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	121	1	2114	2	N	-0-	-0-
08	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	112	1	1960	2	N	-0-	-0-
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT	-0-
BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473													
04	37971	X	37971	-0-	-0-	-0-	1664	1	36307	2	N	-0-	-0-
05	37803	X	37803	-0-	-0-	-0-	1591	1	36212	2	N	-0-	-0-
06	36871	X	36871	-0-	-0-	-0-	1537	1	35334	2	N	-0-	-0-
07	39246	X	36920	-0-	-2326	-0-	1838	1	35082	2	N	-0-	-0-
08	39246	X	37456	-0-	-1790	-0-	1877	1	35579	2	N	-0-	-0-
09	37980	X	NO RPT	-0-	-37980	-0-					N	NO RPT	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3300 X	2426	-0-	-874	-0-	148	1	2278	2	N	-0-			-0-
05	3410 X	2887	-0-	-523	-0-	98	1	2789	2	N	-0-			-0-
06	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	169	1	4260	2	N	-0-			-0-
07	3410 X	3239	-0-	-171	-0-	252	1	2987	2	N	-0-			-0-
08	2883 X	2775	-0-	-108	-0-	240	1	2535	2	N	-0-			-0-
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT			-0-
KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844														
04	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	253	1	3890	2	N	-0-			-0-
05	4154 X	2503	-0-	-1651	-0-	85	1	2418	2	N	-0-			-0-
06	4020 X	2390	-0-	-1630	-0-	91	1	2299	2	N	-0-			-0-
07	4278 X	2515	-0-	-1763	-0-	196	1	2319	2	N	-0-			-0-
08	4278 X	2470	-0-	-1808	-0-	214	1	2256	2	N	-0-			-0-
09	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT			-0-
BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1183	-0-	1183	1183	54	1	1129	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	2200	-0-	2200	3383	120	1	2080	2	N	-0-			-0-
08	5479 X	2096	-0-	-3383	-0-	113	1	1983	2	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075														
04	2220 N	676	-0-	-1544	-0-	41	1	635	2	N	-0-			-0-
05	2170 N	1297	-0-	-873	-0-	44	1	1253	2	N	-0-			-0-
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	35	1	894	2	N	-0-			-0-
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	61	1	728	2	N	-0-			-0-
08	1302 N	660	-0-	-642	-0-	57	1	603	2	N	-0-			-0-
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-
BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531														
04	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	124	1	2395	2	N	-0-			-0-
05	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	106	1	2332	2	N	-0-			-0-
06	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	108	1	2235	2	N	-0-			-0-
07	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	131	1	2270	2	N	-0-			-0-
08	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	128	1	2252	2	N	-0-			-0-
09	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT			-0-
BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535														
04	9840 X	9570	-0-	-270	-0-	471	1	9099	2	N	-0-			-0-
05	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	479	1	10555	2	N	-0-			-0-
06	9840 X	5087	-0-	-4753	-0-	234	1	4853	2	N	-0-			-0-
07	9951 X	7448	-0-	-2503	-0-	405	1	7043	2	N	-0-			-0-
08	11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	640	1	11239	2	N	-0-			-0-
09	9840 X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					N	NO RPT			-0-
BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952														
04	1860 N	1585	-0-	-275	-0-	69	1	1516	2	N	-0-			-0-
05	3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	127	1	2880	2	N	-0-			-0-
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	95	1	2186	2	N	-0-			-0-
07	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	126	1	2404	2	N	-0-			-0-
08	2635 N	2293	-0-	-342	-0-	115	1	2178	2	N	-0-			-0-
09	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)												CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
BR\WALTS															
WELL #: 3															
RRCID -> 232018															
COMPL. DATE 07/27/2007															
TOTAL DEPTH 14200															
PERF.13230 - 13239															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1290 N	1254	-0-	-36	-0-	62	1	1192	2	N	-0-			-0-
05		1333 N	1264	-0-	-69	-0-	55	1	1209	2	N	-0-			-0-
06		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	57	1	1188	2	N	-0-			-0-
07		1302 N	1244	-0-	-58	-0-	68	1	1176	2	N	-0-			-0-
08		1271 N	1255	-0-	-16	-0-	68	1	1187	2	N	-0-			-0-
09		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			-0-
BR\WALTS															
WELL #: 2															
RRCID -> 232021															
COMPL. DATE 05/01/2007															
TOTAL DEPTH 13700															
PERF.13053 - 13469															
04		4110 X	2623	-0-	-1487	-0-	129	1	2494	2	N	-0-			-0-
05		3286 X	2369	-0-	-917	-0-	103	1	2266	2	N	-0-			-0-
06		3120 X	2442	-0-	-678	-0-	112	1	2330	2	N	-0-			-0-
07		2697 X	2215	-0-	-482	-0-	120	1	2095	2	N	-0-			-0-
08		2697 X	2495	-0-	-202	-0-	134	1	2361	2	N	-0-			-0-
09		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			-0-
T-BAR-X/MARTIN															
WELL #: 4															
RRCID -> 232217															
COMPL. DATE 05/22/2007															
TOTAL DEPTH 15020															
PERF.14420 - 14833															
04		28397 X	28397	-0-	-0-	-0-	1245	1	27152	2	N	-0-			-0-
05		29109 X	26463	-0-	-2646	-0-	1114	1	25349	2	N	-0-			-0-
06		28170 X	26971	-0-	-1199	-0-	1124	1	25847	2	N	-0-			-0-
07		29109 X	25803	-0-	-3306	-0-	1285	1	24518	2	N	-0-			-0-
08		29109 X	23262	-0-	-5847	-0-	1165	1	22097	2	N	-0-			-0-
09		28170 X	NO RPT	-0-	-28170	-0-					N	NO RPT			-0-
BR/MARGERUM															
WELL #: 1															
RRCID -> 232218															
COMPL. DATE 04/01/2007															
TOTAL DEPTH 16400															
PERF.15384 - 15780															
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
T-BAR-X/TULLOUS															
WELL #: 2															
RRCID -> 232219															
COMPL. DATE 05/31/2007															
TOTAL DEPTH 14930															
PERF.14172 - 14867															
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BR/FELDMAN															
WELL #: 1															
RRCID -> 232462															
COMPL. DATE 09/07/2007															
TOTAL DEPTH 17315															
PERF.13074 - 14728															
04		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	234	1	3603	2	N	-0-			-0-
05		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	164	1	4661	2	N	-0-			-0-
06		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	147	1	3708	2	N	-0-			-0-
07		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	279	1	3304	2	N	-0-			-0-
08		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	264	1	2786	2	N	-0-			-0-
09		750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-
BR\WALTS															
WELL #: 1															
RRCID -> 232474															
COMPL. DATE 08/06/2007															
TOTAL DEPTH 13800															
PERF.13260 - 13633															
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT				//CONT.// 220903 WELL #:	81262 050 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 233460		CAPACITY COMPL. DATE 09/26/2007				TOTAL	DEPTH 15300	CNTY: ROBERTSON PERF.13955 - 14788					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1317	-0-	-423	-0-			58	1	1259	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1433	-0-	-365	-0-			60	1	1373	2	N	-0-					-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-			59	1	1357	2	N	-0-					-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-			76	1	1448	2	N	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-			78	1	1470	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-							N	NO RPT					-0-

WILLIAMS						WELL #:	2	RRCID -> 233590	COMPL. DATE 12/01/2007				TOTAL	DEPTH 14470	PERF.12367 - 14272				
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-			113	1	1733	2	N	-0-					-0-
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-			65	1	1838	2	N	-0-					-0-
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-			70	1	1778	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1900	-0-	-22	-0-			148	1	1752	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1887	-0-	-4	-0-			163	1	1724	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-							N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT						WELL #:	3	RRCID -> 233594	COMPL. DATE 12/04/2007				TOTAL	DEPTH 16190	PERF.15128 - 15915				
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-			4	1	88	2	N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-			3	1	57	2	N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-			4	1	89	2	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-			1	1	10	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	5737	-0-	2637	2637			287	1	5450	2	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	2607							N	NO RPT					-0-

BR/D00LEY GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID -> 233595	COMPL. DATE 10/25/2007				TOTAL	DEPTH 15391	PERF.14379 - 15006				
04	20999	X	20999	-0-	-0-	-0-			920	1	20079	2	N	-0-					-0-
05	18755	X	2236	-0-	-16519	-0-			94	1	2142	2	N	-0-					-0-
06	18150	X	493	-0-	-17657	-0-			21	1	472	2	N	-0-					-0-
07	21700	X	1036	-0-	-20664	-0-			52	1	984	2	N	-0-					-0-
08	21700	X	3140	-0-	-18560	-0-			157	1	2983	2	N	-0-					-0-
09	21000	X	NO RPT	-0-	-21000	-0-							N	NO RPT					-0-

BR/BOYD						WELL #:	1	RRCID -> 234563	COMPL. DATE 01/22/2008				TOTAL	DEPTH 14700	PERF.13260 - 14244				
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-			37	1	809	2	N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-			23	1	514	2	N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-			28	1	650	2	N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-			27	1	515	2	N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-			26	1	483	2	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-							N	NO RPT					-0-

KNIGHT						WELL #:	4	RRCID -> 235623	COMPL. DATE 11/16/2007				TOTAL	DEPTH 14800	PERF.12206 - 13117				
04	2160	N	1988	-0-	-172	-0-			121	1	1867	2	N	-0-					-0-
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-			79	1	2256	2	N	-0-					-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-			69	1	1734	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4500	-0-	1400	1400			350	1	4150	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4646	-0-	1546	2946			402	1	4244	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	1146							N	NO RPT					-0-

KNIGHT						WELL #:	5	RRCID -> 235950	COMPL. DATE 02/24/2008				TOTAL	DEPTH 14500	PERF.12090 - 13378				
04	3480	X	3010	-0-	-470	-0-			184	1	2826	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3272	-0-	-45	-0-			111	1	3161	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	1908	-0-	-1302	-0-			73	1	1835	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2167	-0-	-933	-0-			169	1	1998	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	1621	-0-	-1665	-0-			140	1	1481	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-							N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	-0-		-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	2	N	-0-		-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-		-0-
07	124 N	77	-0-	-47	-0-	4	1	73	2	N	-0-		-0-
08	124 N	48	-0-	-76	-0-	2	1	46	2	N	-0-		-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT		-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544													
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191													
04	4170 X	3890	-0-	-280	-0-	170	1	3720	2	N	-0-		-0-
05	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	195	1	4447	2	N	-0-		-0-
06	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	167	1	3847	2	N	-0-		-0-
07	4495 X	4050	-0-	-445	-0-	202	1	3848	2	N	-0-		-0-
08	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	238	1	4513	2	N	-0-		-0-
09	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT		-0-
BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684													
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	52	1	799	2	N	-0-		-0-
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	35	1	988	2	N	-0-		-0-
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	36	1	918	2	N	-0-		-0-
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	89	1	1056	2	N	-0-		-0-
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	84	1	886	2	N	-0-		-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT		-0-
BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051													
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353													
04	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	104	1	2280	2	N	-0-		-0-
05	2449 N	2274	-0-	-175	-0-	96	1	2178	2	N	-0-		-0-
06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	106	1	2431	2	N	-0-		-0-
07	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	129	1	2462	2	N	-0-		-0-
08	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	124	1	2352	2	N	-0-		-0-
09	2550 N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT		-0-
BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084													
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BR/BECKTOLD														CNTY: ROBERTSON											
//CONT.// 81262 050 220903 WELL #: 2														NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
RRCID -> 242946														COMPL. DATE 08/08/2008				TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM							
							AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								
05	14B2	EXT	217	-0-	217	217	9	1	208	2	N	N	-0-				-0-								
06	14B2	EXT	43	-0-	43	260	2	1	41	2	N	N	-0-				-0-								
07		260 X	-0-	-0-	-260	-0-					N	N	-0-				-0-								
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-								
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	N	NO RPT				-0-								
BR 2-14 RANCH																									
WELL #: 1														RRCID -> 243019				COMPL. DATE 10/08/2008				TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289			
04	8220	X	6620	-0-	-1600	-0-	290	1	6330	2	N	N	-0-				-0-								
05	8494	X	7517	-0-	-977	-0-	316	1	7201	2	N	N	-0-				-0-								
06	8220	X	5357	-0-	-2863	-0-	223	1	5134	2	N	N	-0-				-0-								
07	7192	X	6005	-0-	-1187	-0-	299	1	5706	2	N	N	-0-				-0-								
08	7502	X	6621	-0-	-881	-0-	332	1	6289	2	N	N	-0-				-0-								
09	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	N	NO RPT				-0-								
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT																									
WELL #: 3														RRCID -> 244884				COMPL. DATE 10/11/2008				TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613			
04	20160	X	16125	-0-	-4035	-0-	707	1	15418	2	N	N	-0-				-0-								
05	20832	X	16489	-0-	-4343	-0-	694	1	15795	2	N	N	-0-				-0-								
06	18300	X	15894	-0-	-2406	-0-	662	1	15232	2	N	N	-0-				-0-								
07	18910	X	16308	-0-	-2602	-0-	812	1	15496	2	N	N	-0-				-0-								
08	19780	X	19780	-0-	-0-	-0-	991	1	18789	2	N	N	-0-				-0-								
09	16140	X	NO RPT	-0-	-16140	-0-					N	N	NO RPT				-0-								
BR/MARGERUM																									
WELL #: 3														RRCID -> 246787				COMPL. DATE 01/12/2008				TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191			
04	180	N	87	-0-	-93	-0-	4	1	83	2	N	N	-0-				-0-								
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	N	N	-0-				-0-								
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	29	1	666	2	N	N	-0-				-0-								
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	68	1	1295	2	N	N	-0-				-0-								
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	102	1	1932	2	N	N	-0-				-0-								
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	N	NO RPT				-0-								
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT																									
WELL #: 3														RRCID -> 246814				COMPL. DATE 11/06/2008				TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855			
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	N	-0-				-0-								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-								
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	N	-0-				-0-								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-								
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT				-0-								
T-BAR-X/SHAW																									
WELL #: 1														RRCID -> 247628				COMPL. DATE 11/08/2017				TOTAL DEPTH 13990 PERF.12990 - 13000			
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	23	1	498	2	N	N	-0-				-0-								
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	31	1	709	2	N	N	-0-				-0-								
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	23	1	528	2	N	N	-0-				-0-								
07	527	N	443	-0-	-84	-0-	22	1	421	2	N	N	-0-				-0-								
08	744	N	647	-0-	-97	-0-	32	1	615	2	N	N	-0-				-0-								
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	N	NO RPT				-0-								
T-BAR-X/BREWER GAS UNIT																									
WELL #: 3														RRCID -> 249769				COMPL. DATE 02/17/2007				TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682			
04	2430	X	2199	-0-	-231	-0-	96	1	2103	2	N	N	-0-				-0-								
05	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	112	1	2547	2	N	N	-0-				-0-								
06	2430	X	2328	-0-	-102	-0-	97	1	2231	2	N	N	-0-				-0-								
07	2542	X	2332	-0-	-210	-0-	116	1	2216	2	N	N	-0-				-0-								
08	2666	X	2253	-0-	-413	-0-	113	1	2140	2	N	N	-0-				-0-								
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	N	NO RPT				-0-								

SAVELL (BOSSIER SAND)													CNTY: ROBERTSON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT														
//CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 220903														
WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	206	1	4487	2	N	-0-			-0-
05	4278 X	3666	-0-	-612	-0-	154	1	3512	2	N	-0-			-0-
06	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	162	1	3723	2	N	-0-			-0-
07	4681 X	3027	-0-	-1654	-0-	151	1	2876	2	N	-0-			-0-
08	4681 X	4257	-0-	-424	-0-	213	1	4044	2	N	-0-			-0-
09	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT			-0-

BR/STEGALL														
WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918														
04	14B2 EXT	944	-0-	944	944	944	1			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1320	-0-	1320	2264	1320	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1355	-0-	1355	3619	1355	2			N	-0-			-0-
07	5035 X	1416	-0-	-3619	-0-	1416	2			N	-0-			-0-
08	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-			-0-
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT			-0-

BR/STEGALL														
WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980														
04	19680 X	15487	-0-	-4193	-0-	762	1	14725	2	N	-0-			-0-
05	18228 X	17011	-0-	-1217	-0-	738	1	16273	2	N	-0-			-0-
06	17252 X	17252	-0-	-0-	-0-	794	1	16458	2	N	-0-			-0-
07	17763 X	16676	-0-	-1087	-0-	906	1	15770	2	N	-0-			-0-
08	17019 X	16632	-0-	-387	-0-	896	1	15736	2	N	-0-			-0-
09	17250 X	NO RPT	-0-	-17250	-0-					N	NO RPT			-0-

BR/MARGUERITE														
WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406														
04	13260 X	11868	-0-	-1392	-0-	520	1	11348	2	N	-0-			-0-
05	12431 X	11860	-0-	-571	-0-	499	1	11361	2	N	-0-			-0-
06	12030 X	11508	-0-	-522	-0-	480	1	11028	2	N	-0-			-0-
07	12276 X	9664	-0-	-2612	-0-	481	1	9183	2	N	-0-			-0-
08	12276 X	8051	-0-	-4225	-0-	403	1	7648	2	N	-0-			-0-
09	11880 X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					N	NO RPT			-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929														
04	27600 X	26364	-0-	-1236	-0-	1155	1	25209	2	N	-0-			-0-
05	28675 X	19963	-0-	-8712	-0-	840	1	19123	2	N	-0-			-0-
06	27750 X	27459	-0-	-291	-0-	1144	1	26315	2	N	-0-			-0-
07	28675 X	26490	-0-	-2185	-0-	1319	1	25171	2	N	-0-			-0-
08	28772 X	28772	-0-	-0-	-0-	1442	1	27330	2	N	-0-			-0-
09	27450 X	NO RPT	-0-	-27450	-0-					N	NO RPT			-0-

T-BAR-X/SORRELS														
WELL #: 4 RRCID -> 284060 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800														
04	84120 X	72099	-0-	-12021	-0-	3160	1	68939	2	N	-0-			-0-
05	86800 X	76665	-0-	-10135	-0-	3227	1	73438	2	N	-0-			-0-
06	84000 X	77061	-0-	-6939	-0-	3211	1	73850	2	N	-0-			-0-
07	80228 X	79862	-0-	-366	-0-	3976	1	75886	2	N	-0-			-0-
08	88891 X	88891	-0-	-0-	-0-	4454	1	84437	2	N	-0-			-0-
09	77070 X	NO RPT	-0-	-77070	-0-					N	NO RPT			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)			//CONT.//			81262 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
TOPCAT TRUCK WASH, LLC						862569											
MCCORMICK			WELL #:			1	RRCID -> 265338			COMPL. DATE 04/21/2008			TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC						902815											
ARMSTRONG, W. S.			WELL #:			1	RRCID -> 245139			COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954				
04	0	X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0	X	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-	
08	0	X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0	X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME)						81842 075	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LEON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC						220903											
SCURLOCK			WELL #:			1	RRCID -> 161762			COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 14732 PERF.14329 - 14635				
04	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	28	1	1093	2	N	-0-				-0-	
05	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	16	1	1100	2	N	-0-				-0-	
06	814	N	814	-0-	-0	-0-	8	1	806	2	N	-0-				-0-	
07	1147	N	928	-0-	-219	-0-	9	1	919	2	N	-0-				-0-	
08	1246	N	1246	-0-	-0	-0-	1246	2			N	-0-				-0-	
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT				-0-	
SILVER CREEK (C.V.LIME)						83596 510	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY						386310											
PEARLSTONE UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 163996			COMPL. DATE 01/17/1997			TOTAL DEPTH 15478 PERF.14870 - 15080				
04	1860	N	1575	-0-	-285	-0-	1575	2			N	-0-				-0-	
05	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	1579	2			N	-0-				-0-	
06	2016	N	2016	-0-	-0	-0-	2016	2			N	-0-				-0-	
07	1643	N	1302	-0-	-341	-0-	1302	2			N	-0-				-0-	
08	1926	N	1926	-0-	-0	-0-	1926	2			N	-0-				-0-	
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT				-0-	
SOHO (BOSSIER SAND)						84492 050	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE				
NORTH LAKE RESOURCES LLC						100308											
COLEMAN UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 189805			COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 16600 PERF.15332 - 15423				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45	

STEELE CREEK (COTTON VALLEY)				85809 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC				785940													
JACKSON UNIT 2				WELL #:	2	RRCID -> 188478	COMPL. DATE 01/16/2002	TOTAL DEPTH 9360	PERF. 8920	-	9090						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JACKSON UNIT 2				WELL #:	3	RRCID -> 244651	COMPL. DATE 12/25/2008	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8752	-	9064						
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED)				86066 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903													
THORNTON UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 202998	COMPL. DATE 05/03/2006	TOTAL DEPTH 11930	PERF.10140	-	10670						
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	15	1	36	2	N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	19	1	34	2	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
BEST UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 204416	COMPL. DATE 01/20/2006	TOTAL DEPTH 11985	PERF.10590	-	11022						
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	5	1	24	2	N	-0-					51
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	12	1	101	2	N	-0-					51
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	149	1	369	2	N	-0-					51
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	61	1	110	2	N	-0-					51
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	185	1	416	2	N	-0-					51
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					51
BEST UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 217952	COMPL. DATE 11/29/2005	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10590	-	11745						
04	480	N	370	-0-	-110	-0-	63	1	303	2	N	4	4	8			83
05	496	N	426	-0-	-70	-0-	45	1	381	2	N	-0-					83
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	68	1	167	2	N	1	1	7			83
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	138	1	251	2	N	-0-					83
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	148	1	333	2	N	-0-					83
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					83
BEST UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 223857	COMPL. DATE 11/11/2005	TOTAL DEPTH 12022	PERF.10560	-	11866						
04	1110	N	288	-0-	-822	-0-	75	1	212	2	N	1	1	8			229
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	164	1	1128	2	N	-0-					229
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	87	1	142	2	N	58					287
07	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					287
08	1302	N	962	-0-	-340	-0-	299	1	601	2	N	56	184	1			159
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-	62	9			N	NO RPT					159

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	292	1	1394	2	N	-0-			25
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	179	1	1512	2	N	-0-			25
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	264	1	656	2	N	-0-			25
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			25
08	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	780	1	1749	2	N	17			42
						19	9							
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			42
THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734														
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	269	1	666	2	N	-0-			77
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	285	1	519	2	N	-0-			77
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	196	1	441	2	N	-0-			77
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			77
PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
HILCORP ENERGY COMPANY 386310 WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654														
04	570 N	265	-0-	-305	-0-	265	2			N	-0-			120
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			120
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			120
07	279 N	76	-0-	-203	-0-	76	2			N	-0-			120
08	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-			120
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			120
BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144														
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090														
04	300 N	261	-0-	-39	-0-	10	1	251	2	N	-0-			48
05	310 N	210	-0-	-100	-0-	9	1	201	2	N	-0-			48
06	360 N	170	-0-	-190	-0-	8	1	162	2	N	-0-			48
07	279 N	130	-0-	-149	-0-	130	2			N	-0-			48
08	217 N	101	-0-	-116	-0-	101	2			N	-0-			48
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			48

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149													
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2							19
05	217 N	5	-0-	-212	-0-	5 2							19
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2							19
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2							19
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2							19
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-								19
SM OPERATING COMPANY LLC 788993													
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031													
04	2900 N	334	-0-	-2566	234	334 3							41
05	832 N	598	-0-	-234	-0-	598 3							41
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3							41
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3							41
*08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3							41
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								41
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728													
04	34234 X	3288	-0-	-30946	-0-	3288 3							35
05	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5896 3							35
06	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	6819 3							35
07	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6710 3							35
*08	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5613 3							35
09	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-								35
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740													
04	2900 N	469	-0-	-2431	1478	469 3							40
05	2320 N	842	-0-	-1478	-0-	842 3							40
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3							40
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3							40
*08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3							40
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								40
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910													
04	2900 N	362	-0-	-2538	498	362 3							83
05	1147 N	649	-0-	-498	-0-	649 3							83
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3							83
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3							83
*08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3							83
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								83
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695													
04	2900 N	330	-0-	-2570	198	330 3							22
05	789 N	591	-0-	-198	-0-	591 3							22
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3							22
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3							22
*08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3							22
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								22

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
STROUD PETROLEUM, INC. 828082													
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	330 N	208	-0-	-122	-0-	208	2		N	-0-			22
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2		N	-0-			22
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			22
07	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2		N	-0-			22
08	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2		N	-0-			22
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			22
VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716													
04	3000 N	3876	-0-	876	876	105	1	3721	2	Y	45		74
						50	9						
05	2876 N	2000	-0-	-876	-0-	52	1	1854	2	Y	85	85 1	74
						94	9						
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	32	1	1367	2	Y	23		97
						25	9						
*07	1178 X	929	-0-	-249	-0-	26	1	889	2	Y	13	83 1	27
						14	9						
*08	1178 X	1046	-0-	-132	-0-	34	1	997	2	Y	14		41
						15	9						
09	1140 X	562	-0-	-578	-0-	16	1	532	2	Y	13		54
						14	9						
STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720													
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	17	1	592	2	Y	-0-		-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	10	1	352	2	Y	-0-		-0-
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	18	1	737	2	Y	-0-		-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	16	1	558	2	Y	-0-		-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	12	1	348	2	Y	-0-		-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	17	1	595	2	Y	-0-		-0-
STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862													
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	23	1	814	2	Y	7		26
						8	9						
05	806 N	798	-0-	-8	-0-	21	1	749	2	Y	25	29 1	22
						28	9						
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	20	1	854	2	Y	10		32
						11	9						
07	806 N	720	-0-	-86	-0-	20	1	691	2	Y	8	28 1	12
						9	9						
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	29	1	863	2	Y	9		21
						10	9						
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	23	1	781	2	Y	14		35
						15	9						
WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915													
04	1230 N	1209	-0-	-21	-0-	33	1	1176	2	Y	-0-		-0-
05	1488 N	1401	-0-	-87	-0-	39	1	1362	2	Y	-0-		-0-
06	1650 N	1348	-0-	-302	-0-	31	1	1317	2	Y	-0-		-0-
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	37	1	1290	2	Y	-0-		-0-
08	1395 N	1280	-0-	-115	-0-	42	1	1238	2	Y	-0-		-0-
09	1350 N	1259	-0-	-91	-0-	36	1	1223	2	Y	-0-		-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH 12700	PERF.10540 - 10550
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			39
05	496 N	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-			39
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-			39
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-			39
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			39
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			39

STEWARDS MILL GAS UNIT 4				WELL #:	4	RRCID -> 203166	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL	DEPTH 11910	PERF. 7966 - 11664				
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	38	1	1349	2	Y	13			35
						14	9							
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	41	1	1447	2	Y	52	41	1	46
						57	9							
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	27	1	1120	2	Y	15			61
						17	9							
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	49	1	1706	2	Y	20	53	1	28
						22	9							
08	1550 N	1470	-0-	-80	-0-	48	1	1405	2	Y	15			43
						17	9							
09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	38	1	1280	2	Y	26			69
						29	9							

MITCHELL - WILLIAMS TRUST				WELL #:	3	RRCID -> 213632	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL	DEPTH 12154	PERF.10680 - 10690				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHATLEY "B"				WELL #:	2	RRCID -> 217862	COMPL. DATE 11/03/2005	TOTAL	DEPTH 12200	PERF.10685 - 11936				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	2386	-0-	2386	2386	68	1	2318	2	Y	-0-			-0-

WHATLEY "B"				WELL #:	5	RRCID -> 235976	COMPL. DATE 03/12/2008	TOTAL	DEPTH 12070	PERF.10730 - 11800				
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	15	1	533	2	Y	-0-			-0-
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	17	1	597	2	Y	-0-			-0-
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	11	1	455	2	Y	-0-			-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	10	1	363	2	Y	-0-			-0-
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	15	1	438	2	Y	-0-			-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	6	1	205	2	Y	-0-			-0-

STEWARDS MILL (PETTIT 7600) 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT												CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
WOOD "C" WELL #: 1 RRCID -> 256037 COMPL. DATE 01/14/2010												TOTAL	DEPTH 11850	PERF. 7645 - 7674
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEWARDS MILL (PETTIT 7600)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
ROBINSON "S"														
				//CONT.//	86066 332	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: FREESTONE		
				//CONT.//	881167									
				WELL #:	1	RRCID -> 283992			COMPL. DATE 09/08/2022			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	202
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	202
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	202
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	202
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	202
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	202
STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
STEWARDS MILL GAS UNIT 4														
				WELL #:	4	RRCID -> 203974			COMPL. DATE 05/08/2004			TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 8044		
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-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
WHITAKER														
				WELL #:	2	RRCID -> 185538			COMPL. DATE 01/05/2022			TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714		
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
STEWARDS MILL, NE. (CVL)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
MARSTERS, CHRISTINE														
				WELL #:	1	RRCID -> 151355			COMPL. DATE 08/23/1994			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920		
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-	13
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	13
06		103 N	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	73	2		N	-0-	13
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	13
08		198 N	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	137	2		N	-0-	13
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT	13
ARCO FEE														
				WELL #:	4 T	RRCID -> 167176			COMPL. DATE 07/14/1999			TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	13
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	13
THORNTON, SUE														
				WELL #:	2	RRCID -> 167227			COMPL. DATE 12/26/1997			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636		
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC NEAL, GLAYDENE													//CONT.// 86069 100 //CONT.// 220903 WELL #: 3				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
													RRCID -> 168193				COMPL. DATE 07/15/1999				TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
04		876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	724	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
05		879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	786	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
06		708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	504	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
07		597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	385	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
08		614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	425	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
BEST						WELL #:	3	RRCID ->	169332	COMPL. DATE	07/31/1999	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10750	-	11616											
04		2100 N	1901	-0-	-199	-0-	-0-	-0-	355	1	1546	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37									
05		2170 N	2153	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	255	1	1898	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37									
06		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	532	1	1246	2	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	43									
									7	9																		
07		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	797	1	1394	2	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	47									
									4	9																		
08		2139 N	2116	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	674	1	1441	2	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	48									
									1	9																		
09		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	48									
BEST						WELL #:	4	RRCID ->	170924	COMPL. DATE	10/11/1999	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10740	-	11560											
04		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	1319	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43									
05		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	1713	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43									
06		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	469	1	1161	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43									
07		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	752	1	1370	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43									
08		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	1346	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43									
09		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	43									
NEAL, GLAYDENE						WELL #:	5	RRCID ->	172727	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10834	-	11908											
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	250	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77									
05		217 N	105	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	39	1	66	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77									
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	45	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77									
07		341 N	40	-0-	-301	-0-	-0-	-0-	34	1	6	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77									
08		527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	343	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77									
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	77									
NEAL, GLAYDENE						WELL #:	4	RRCID ->	172750	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10788	-	11669											
04		1560 N	1455	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	277	1	1177	2	N	1	1	8	-0-	-0-	90									
									1	9																		
05		1612 N	1283	-0-	-329	-0-	-0-	-0-	163	1	1120	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90									
06		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	478	1	1112	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90									
07		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	614	1	1061	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90									
08		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	479	1	1006	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90									
09		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	90									
THORNTON, SARAH						WELL #:	2 T	RRCID ->	172914	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	11688	-	11853											
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903														
URESTE		WELL #:		2	RRCID -> 173209		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10948 - 11813							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-		253	1	1203	2	N	-0-					68
05		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-		158	1	1342	2	N	-0-					68
06		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-		408	1	1012	2	N	-0-					68
07		1519 N	1516	-0-	-3	-0-		537	1	979	2	N	-0-					68
08		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-		536	1	1201	2	N	-0-					68
09		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-						N	NO RPT					68

THORNTON, SUE		WELL #:		3	RRCID -> 189012		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 12090		PERF.11784 - 11912							
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEST UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 190800		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 12022		PERF.11806 - 11866							
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEST UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 195265		COMPL. DATE 02/25/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11655 - 11745							
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 196633		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11570 - 11633							
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEST UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 202288		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 11985		PERF.11554 - 11739							
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEST UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 202692		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 12132		PERF.11614 - 11692							
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903						
BONNER, LAURA		WELL #:		2	RRCID ->	262414	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	12000 PERF.10959 - 11676
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
BONNER, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	271765	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	10730 PERF.10661 - 10677
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NITRO OIL & GAS, LLC		611014			RRCID ->	098886	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	12917 PERF.11636 - 11902
MARSTERS		WELL #:		1						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					60
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					60
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					60
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					60
OLD UNION OPERATING COMPANY		621149			RRCID ->	116845	COMPL. DATE	03/07/1985	TOTAL DEPTH	12500 PERF.11605 - 11772
EPPES, C. A. ET AL		WELL #:		1 T						
04	1230 N	752	-0-	-478	-0-	752	2	Y	-0-	181
05	713 N	543	-0-	-170	-0-	543	2	Y	-0-	181
06	690 N	384	-0-	-306	-0-	384	2	Y	-0-	181
07	775 N	246	-0-	-529	-0-	246	2	Y	-0-	181
08	558 N	407	-0-	-151	-0-	407	2	Y	-0-	181
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT	181
STEWARDS MILL, NE. (RODESSA)		86069 666			RRCID ->	219279	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	11175 PERF. 7240 - 7746
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		100566								
WATSON TRUST GU		WELL #:		1						
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903			RRCID ->	162155	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	11225 PERF. 7108 - 7138
MARSTERS		WELL #:		3						
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA)				//CONT.//	86069 666	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903																
BEST				WELL #:	2	RRCID -> 271463				COMPL. DATE 08/13/2012				TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE			
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-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
FULLSPIKE ENERGY LLC				WELL #:	289935	RRCID -> 172940				COMPL. DATE				N/A				TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727			
WATSON TRUST G.U.																					
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-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
STUCKY (COTTON VALLEY LIME)				WELL #:	86804 075	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LEON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																	
UPR/T-BAR-X KING COBRA				WELL #:	1	RRCID -> 167450				COMPL. DATE 12/24/1997				TOTAL DEPTH 18038 PERF.16512 - 16996							
04	4770	4368	-0-	-402	-0-	4368	2					N	-0-				-0-				
05	5669	5299	-0-	-370	-0-	5295	2	4	9			N	4	4	8		-0-				
06	4770	2284	-0-	-2486	-0-	2276	2	8	9			N	7	7	8		-0-				
07	4526 #	-0-	-0-	-4526	-0-							N	-0-				-0-				
08	4929	-0-	-0-	-4929	-0-							N	-0-				-0-				
09	4770	NO RPT	-0-	-4770	-0-							N	NO RPT				-0-				
TALL CITY (COTTON VALLEY LIME)				WELL #:	88217 075	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON							
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444																	
FAZZINO, J.C. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 172868				COMPL. DATE 01/15/1999				TOTAL DEPTH 16163 PERF.15400 - 16100							
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-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
FAZZINO, J.C. UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 176088				COMPL. DATE 09/10/1999				TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350							
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-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				WELL #:	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321																	
BROWN "AG"				WELL #:	1	RRCID -> 117026				COMPL. DATE 05/10/2001				TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544							
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2					N	-0-				-0-				
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2					N	-0-				-0-				
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2					N	-0-				-0-				
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2					N	-0-				-0-				
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2					N	-0-				-0-				
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2					N	-0-				-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
COSA RESOURCES, LLC				100584											
EUBANKS TRUST		WELL #:		8		RRCID -> 184649		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 12435		PERF.12030 - 12250			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	16	-0-	16	34	16	2			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	392	-0-	392	426	392	2			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	186	-0-	186	612	186	2			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	64	-0-	64	676	64	2			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	146	-0-	146	822	146	2			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	822					Y	NO RPT			-0-
HILL "A"		WELL #:		4		RRCID -> 187988		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 12415		PERF.11908 - 12230			
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	25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	1012	-0-	1012	1037	1012	2			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1037					Y	NO RPT			-0-
MOORE, ALMA		WELL #:		14		RRCID -> 188032		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12194 - 12290			
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-
08	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT			-0-
LEDBETTER "A"		WELL #:		4		RRCID -> 188277		COMPL. DATE 01/21/2002		TOTAL DEPTH 12165		PERF.11458 - 11621			
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENDERSON		WELL #:		15		RRCID -> 203983		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 12815		PERF.12336 - 12591			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MOORE, ALMA		WELL #:		16		RRCID -> 209008		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 12730		PERF.12228 - 12575			
04	14B2	EXT	159	-0-	159	159	159	2			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	112	-0-	112	271	112	2			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	104	-0-	104	375	104	2			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	75	-0-	75	450	75	2			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	132	-0-	132	582	132	2			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					Y	NO RPT			-0-
HARTLEY		WELL #:		12H		RRCID -> 218429		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 12473		PERF.12674 - 14284			
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) MONTEX DRILLING COMPANY, LLC FORTSON													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
100614															
WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	222	1	806	2	N	-0-			104	
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	261	1	1102	2	N	9			113	
						10	9								
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	237	1	1061	2	N	43	135	1	21	
						47	9								
07	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	314	1	1459	2	N	1			22	
						1	9								
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	298	1	1442	2	N	-0-			22	
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	279	1	1245	2	N	-0-			22	
BUFFCO PRODUCTION INC. HARRIS HEIRS													106406		
WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063															
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			50	
05	806 N	717	-0-	-89	-0-	717	2			N	-0-			50	
06	990 N	529	-0-	-461	-0-	529	2			N	-0-			50	
07	837 N	424	-0-	-413	-0-	424	2			N	-0-			50	
08	713 N	513	-0-	-200	-0-	513	2			N	-0-			50	
09	540 N	242	-0-	-298	-0-	180	2	62	9	N	56			106	
PATRICK													WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446		
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			20	
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			20	
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			20	
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			20	
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			20	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	3			23	
BURK ROYALTY CO., LTD. UTLEY #1													108799		
WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426															
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			23	
05	465 N	265	-0-	-200	-0-	265	2			N	-0-			23	
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			23	
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-	1	1	22	
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			22	
*09	510 N	411	-0-	-99	-0-	411	2			N	-0-			22	
UTLEY #1													WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448		
04	4710 X	4542	-0-	-168	-0-	4541	2	1	9	N	1			63	
05	4898 X	3266	-0-	-1632	-0-	3266	2			N	-0-			63	
06	4740 X	728	-0-	-4012	-0-	728	2			N	-0-			63	
07	4898 X	3828	-0-	-1070	-0-	3774	2	54	9	N	49	29	1	83	
08	4898 X	4007	-0-	-891	-0-	4004	2	3	9	N	3			86	
*09	4530 X	3815	-0-	-715	-0-	3813	2	2	9	N	2			88	
UTLEY #1													WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412		
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			3	
05	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-			3	
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-			3	
07	1178 N	1004	-0-	-174	-0-	1004	2			N	-0-	2	1	1	
08	1178 N	948	-0-	-230	-0-	947	2	1	9	N	1			2	
*09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-			2	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE											
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799																
UTLEY #1			WELL #:		4	RRCID -> 182586		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL	DEPTH	12625	PERF.12350	-	12450						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05		403 N	337	-0-	-66	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06		360 N	333	-0-	-27	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07		387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	384	2		3	9	N	3	3	1		-0-
08		475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	474	2		1	9	N	1				1
09		359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					1
UTLEY #1			WELL #:		5	RRCID -> 184773		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL	DEPTH	12550	PERF.12306	-	12458						
04		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					2
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-186	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-180	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-186	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1	1		1
08		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2201	2		1	9	N	1				2
*09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					2
MIDDLETON "E"			WELL #:		2	RRCID -> 185857		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL	DEPTH	12525	PERF.11941	-	12071						
04		1020 N	836	-0-	-184	-0-	-184	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					34
05		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					34
06		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					34
07		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-		4	1		30
08		1550 N	989	-0-	-561	-0-	-561	-0-	-0-	-0-	988	2		1	9	N	1				31
09		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	2		1	9	N	1				32
MIDDLETON "E"			WELL #:		3	RRCID -> 185979		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL	DEPTH	12610	PERF.12015	-	12109						
04		2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2898	2		1	9	N	1				6
05		2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					6
06		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					6
07		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2709	2		41	9	N	37	19	1		24
08		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2666	2		2	9	N	2				26
09		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2538	2		1	9	N	1				27
UTLEY #1			WELL #:		6	RRCID -> 189404		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL	DEPTH	12560	PERF.12290	-	12400						
04		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					4
05		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					4
06		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					4
07		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1978	2		85	9	N	77	14	1		67
08		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1935	2		1	9	N	1				68
09		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2062	2		1	9	N	1				69
UTLEY #1			WELL #:		7	RRCID -> 189405		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL	DEPTH	12525	PERF.12285	-	12425						
04		779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					16
05		713 N	526	-0-	-187	-0-	-187	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					16
06		720 N	393	-0-	-327	-0-	-327	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					16
07		811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	810	2		1	9	N	1	2	1		15
08		527 N	439	-0-	-88	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					15
*09		703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2		1	9	N	1				16
UTLEY #1			WELL #:		8	RRCID -> 191248		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL	DEPTH	12550	PERF.11870	-	12056						
04		1110 N	508	-0-	-602	-0-	-602	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					190
05		1147 N	993	-0-	-154	-0-	-154	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					190
06		1020 N	344	-0-	-676	-0-	-676	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					190
07		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	2		110	9	N	100	5	1		285
08		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1025	2		39	9	N	35				320
*09		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					320

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
UTLEY #1		WELL #:		10	RRCID -> 192533		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL	DEPTH	12487	PERF.12306 - 12346	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2800	2	1	9	N	1		57
05	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-		57
06	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-		57
07	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3618	2	128	9	N	116	52 1	121
08	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2604	2	3	9	N	3		124
*09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		124
UTLEY #1		WELL #:		9	RRCID -> 194147		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL	DEPTH	12610	PERF.12330 - 12430	
04	3000 N	3112	-0-	112	693	3112	2			N	-0-		45
05	3100 N	2780	-0-	-320	373	2780	2			N	-0-		45
06	2258 X	1885	-0-	-373	-0-	1885	2			N	-0-		45
07	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2997	2	2	9	N	2	11 1	36
08	1922 X	1339	-0-	-583	-0-	1336	2	3	9	N	3		39
09	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2183	2	3	9	N	3		42
UTLEY #1		WELL #:		11	RRCID -> 194211		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL	DEPTH	12575	PERF.11852 - 11996	
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-		40
05	403 N	295	-0-	-108	-0-	295	2			N	-0-		40
06	600 N	569	-0-	-31	-0-	569	2			N	-0-		40
07	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-	1 1	39
08	310 N	174	-0-	-136	-0-	173	2	1	9	N	1		40
*09	570 N	114	-0-	-456	-0-	114	2			N	-0-		40
UTLEY #1		WELL #:		13	RRCID -> 197066		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL	DEPTH	12727	PERF.12320 - 12440	
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1272	2	1	9	N	1		48
05	1364 N	1302	-0-	-62	-0-	1302	2			N	-0-		48
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-		48
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1544	2	9	9	N	8	10 1	46
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1409	2	1	9	N	1		47
09	1410 N	1245	-0-	-165	-0-	1244	2	1	9	N	1		48
UTLEY #1		WELL #:		12	RRCID -> 197249		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL	DEPTH	12660	PERF.12330 - 12440	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1	62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
UTLEY #1		WELL #:		14	RRCID -> 197676		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL	DEPTH	12739	PERF.12440 - 12500	
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-		17
05	899 N	744	-0-	-155	-0-	744	2			N	-0-		17
06	1110 N	628	-0-	-482	-0-	628	2			N	-0-		17
07	1023 N	153	-0-	-870	-0-	152	2	1	9	N	1	3 1	15
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-		15
09	630 N	576	-0-	-54	-0-	576	2			N	-0-		15
UTLEY #1		WELL #:		16	RRCID -> 199189		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL	DEPTH	12700	PERF.12024 - 12064	
04	3000 N	3823	-0-	823	823	3823	2			N	-0-		7
05	3100 N	3297	-0-	197	1020	3297	2			N	-0-		7
06	1654 N	634	-0-	-1020	-0-	634	2			N	-0-		7
07	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	1	1 1	7
08	868 X	747	-0-	-121	-0-	747	2			N	-0-		7
09	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2003	2	1	9	N	1		8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
UTLEY #1		WELL #:		19		RRCID -> 200477		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL		DEPTH 12650		PERF.12390 - 12430	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1110 X	181	-0-	-929	-0-		181 2				N	-0-			75
05	651 X	580	-0-	-71	-0-		580 2				N	-0-			75
06	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-		1344 2				N	-0-			75
07	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-		2603 2				N	-0-	7 1		68
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-		1815 2		1 9		N	1			69
*09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-						N	-0-			69
UTLEY #1		WELL #:		20		RRCID -> 200865		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL		DEPTH 12640		PERF.12000 - 12348	
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 2				N	-0-			2
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-		226 2				N	-0-			2
06	90 N	33	-0-	-57	-0-		33 2				N	-0-			2
07	62 N	22	-0-	-40	-0-		22 2				N	-0-	1 1		1
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			1
*09	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109 2				N	-0-			1
UTLEY #1		WELL #:		15		RRCID -> 200866		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL		DEPTH 12500		PERF.11938 - 11988	
04	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-		2454 2	1 9			N	1			15
05	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-		3745 2				N	-0-			15
06	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-		3149 2				N	-0-			15
07	3096 N	3096	-0-	-0-	-0-		3001 2	95 9			N	86	17 1		84
08	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-		2005 2	1 9			N	1			85
09	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-		2462 2	2 9			N	2			87
UTLEY #1		WELL #:		17		RRCID -> 203093		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL		DEPTH 12630		PERF.12320 - 12440	
04	3112 X	2405	-0-	-707	-0-		2404 2	1 9			N	1			24
05	2883 X	849	-0-	-2034	-0-		849 2				N	-0-			24
06	2790 X	1805	-0-	-985	-0-		1805 2				N	-0-			24
07	2883 X	2603	-0-	-280	-0-		2575 2	28 9			N	25	29 1		20
08	2821 X	1786	-0-	-1035	-0-		1785 2	1 9			N	1			21
09	2400 X	2080	-0-	-320	-0-		2079 2	1 9			N	1			22
MIDDLETON "E"		WELL #:		5		RRCID -> 203341		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL		DEPTH 12695		PERF.12004 - 12526	
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MIDDLETON "E"		WELL #:		4		RRCID -> 203342		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL		DEPTH 12665		PERF.12376 - 12478	
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-		996 2				N	-0-			5
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-		909 2				N	-0-			5
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-		665 2				N	-0-			5
07	899 N	415	-0-	-484	-0-		409 2	6 9			N	5	4 1		6
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-		1126 2				N	-0-			6
09	660 N	462	-0-	-198	-0-		462 2				N	-0-			6
UTLEY #1		WELL #:		18		RRCID -> 206080		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL		DEPTH 12600		PERF.12270 - 12402	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															CNTY: FREESTONE																								
BURK ROYALTY CO., LTD.																																							
UTLEY #1																																							
WELL #: 21															RRCID -> 207006					COMPL. DATE 06/23/2006					TOTAL DEPTH 12620					PERF.11946 - 12440									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																							
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2036	2	1	9	N	1					58																							
05	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					58																							
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					58																							
07	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1889	2	20	9	N	18	10	1			66																							
08	1891 N	1498	-0-	-393	-0-	1497	2	1	9	N	1					67																							
09	1830 N	1326	-0-	-504	-0-	1325	2	1	9	N	1					68																							
MIDDLETON "E"															WELL #: 6					RRCID -> 207343					COMPL. DATE 04/19/2006					TOTAL DEPTH 12700					PERF.12020 - 12512				
04	1710 X	1016	-0-	-694	-0-	1016	2			N	-0-					6																							
05	1767 X	1051	-0-	-716	-0-	1051	2			N	-0-					6																							
06	1290 X	1035	-0-	-255	-0-	1035	2			N	-0-					6																							
07	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1372	2	1	9	N	1	3	1			4																							
08	1054 X	422	-0-	-632	-0-	421	2	1	9	N	1					5																							
*09	1050 X	122	-0-	-928	-0-	122	2			N	-0-					5																							
MIDDLETON "E"															WELL #: 7					RRCID -> 208043					COMPL. DATE 04/19/2007					TOTAL DEPTH 12711					PERF.12056 - 12528				
04	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					5																							
05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					5																							
06	1950 N	1841	-0-	-109	-0-	1841	2			N	-0-					5																							
07	2170 N	686	-0-	-1484	-0-	684	2	2	9	N	2	6	1			1																							
08	2387 N	1021	-0-	-1366	-0-	1020	2	1	9	N	1					2																							
*09	1830 N	335	-0-	-1495	-0-	335	2			N	-0-					2																							
MIDDLETON "E"															WELL #: 8					RRCID -> 210798					COMPL. DATE 02/16/2005					TOTAL DEPTH 12771					PERF.12318 - 12476				
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-																							
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-																							
06	420 N	195	-0-	-225	-0-	195	2			N	-0-					-0-																							
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-																							
08	434 N	293	-0-	-141	-0-	293	2			N	-0-					-0-																							
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-																							
MIDDLETON "E"															WELL #: 10					RRCID -> 211537					COMPL. DATE 02/18/2005					TOTAL DEPTH 12668					PERF.12400 - 12570				
04	1080 N	743	-0-	-337	-0-	743	2			N	-0-					2																							
05	868 N	858	-0-	-10	-0-	858	2			N	-0-					2																							
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					2																							
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1725	2	7	9	N	6	7	1			1																							
08	3100 N	6052	-0-	2952	2952	6049	2	3	9	N	3					4																							
09	3000 N	3748	-0-	748	3700	3745	2	3	9	N	3					7																							
MIDDLETON "E"															WELL #: 11					RRCID -> 217240					COMPL. DATE 03/15/2005					TOTAL DEPTH 12900					PERF.11991 - 12144				
04	720 N	272	-0-	-448	-0-	272	2			N	-0-					2																							
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					2																							
06	720 N	507	-0-	-213	-0-	507	2			N	-0-					2																							
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-	1	1			1																							
08	744 N	247	-0-	-497	-0-	246	2	1	9	N	1					2																							
*09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					2																							
UTLEY "B"															WELL #: 2					RRCID -> 217271					COMPL. DATE 07/07/2005					TOTAL DEPTH 12710					PERF.12438 - 12544				
04	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					58																							
05	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					58																							
06	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					58																							
07	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2061	2	13	9	N	12	18	1			52																							
08	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2086	2	1	9	N	1					53																							
*09	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1673	2	1	9	N	1					54																							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//			88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//			108799													
UTLEY "1"			WELL #:			22	RRCID -> 217519			COMPL. DATE 03/24/2008			TOTAL	DEPTH 12640	PERF.11918	- 12068			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		300 N	158	-0-	-142	-0-			158	2			N	-0-					3
05		186 N	185	-0-	-1	-0-			185	2			N	-0-					3
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-			213	2			N	-0-					3
07		312 N	312	-0-	-0-	-0-			312	2			N	-0-	1	1			2
08		430 N	430	-0-	-0-	-0-			430	2			N	-0-					2
*09		429 N	429	-0-	-0-	-0-			428	2	1	9	N	1					3
MIDDLETON "E"																			
		WELL #:			12	RRCID -> 217564			COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL	DEPTH 12750	PERF.12086	- 12584				
04		390 N	326	-0-	-64	-0-			326	2			N	-0-					3
05		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-			1334	2			N	-0-					3
06		3000 N	3056	-0-	56	56			3056	2			N	-0-					3
07		2342 N	2286	-0-	-56	-0-			2269	2	17	9	N	15	16	1			2
08		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-			2112	2	2	9	N	2					4
09		1820 X	1820	-0-	-0-	-0-			1819	2	1	9	N	1					5
WEBSTER, M. A.																			
		WELL #:			5	RRCID -> 217616			COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL	DEPTH 12629	PERF.11968	- 12478				
04		780 N	731	-0-	-49	-0-			731	2			N	-0-					3
05		901 N	901	-0-	-0-	-0-			901	2			N	-0-					3
06		872 N	872	-0-	-0-	-0-			872	2			N	-0-					3
07		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-			2743	2	22	9	N	20	20	1			3
08		3100 N	3217	-0-	117	117			3215	2	2	9	N	2					5
09		2845 N	2728	-0-	-117	-0-			2726	2	2	9	N	2					7
MIDDLETON "E"																			
		WELL #:			9	RRCID -> 217704			COMPL. DATE 06/12/2005			TOTAL	DEPTH 12725	PERF.12118	- 12610				
04		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-			2074	2			N	-0-					4
05		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-			1568	2			N	-0-					4
06		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-			1585	2			N	-0-					4
07		2139 N	1936	-0-	-203	-0-			1921	2	15	9	N	14	13	1			5
08		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-			1653	2			N	-0-					5
*09		1590 N	1072	-0-	-518	-0-			1071	2	1	9	N	1					6
WEBSTER, M. A.																			
		WELL #:			2	RRCID -> 217869			COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL	DEPTH 12693	PERF.12054	- 12522				
04		120 N	14	-0-	-106	-0-			14	2			N	-0-					-0-
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-			232	2			N	-0-					-0-
06		230 N	230	-0-	-0-	-0-			230	2			N	-0-					-0-
07		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			-0-				N	-0-					-0-
08		242 N	242	-0-	-0-	-0-			242	2			N	-0-					-0-
09		387 N	387	-0-	-0-	-0-			387	2			N	-0-					-0-
WEBSTER, M. A.																			
		WELL #:			4	RRCID -> 218163			COMPL. DATE 08/13/2005			TOTAL	DEPTH 12727	PERF.11996	- 12132				
04		6496 X	1819	-0-	-4677	-0-			1819	2			N	-0-					7
05		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-			3013	2			N	-0-					7
06		870 X	638	-0-	-232	-0-			638	2			N	-0-					7
07		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-			4034	2	8	9	N	7	12	1			2
08		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-			4008	2	2	9	N	2					4
09		943 X	943	-0-	-0-	-0-			943	2			N	-0-					4
WEBSTER, M. A.																			
		WELL #:			1	RRCID -> 218165			COMPL. DATE 08/24/2005			TOTAL	DEPTH 12635	PERF.12002	- 12200				
04		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-			2242	2	1	9	N	1					18
05		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-			2371	2			N	-0-					18
06		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-			2248	2			N	-0-					18
07		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-			2283	2	13	9	N	12	16	1			14
08		2108 N	1373	-0-	-735	-0-			1372	2	1	9	N	1					15
*09		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-			2526	2	2	9	N	2					17

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//		108799											
UTLEY "1"				WELL #:		25		RRCID -> 221681		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 12689		PERF.12420 - 12520			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
04	360 N	201	-0-	-159	-0-	201	2			N	-0-			14			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			14			
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			14			
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	595	2	7	9	N	6	8	1	12			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12			
*09	570 N	152	-0-	-418	-0-	152	2			N	-0-			12			
UTLEY #1				WELL #:		23		RRCID -> 230147		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12614		PERF.12440 - 12560			
04	1770 N	557	-0-	-1213	-0-	556	2	1	9	N	1			15			
05	1612 N	1299	-0-	-313	-0-	1299	2			N	-0-			15			
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			15			
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	999	2	8	9	N	7	3	1	19			
08	1302 N	962	-0-	-340	-0-	962	2			N	-0-			19			
*09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1149	2	1	9	N	1			20			
UTLEY #1				WELL #:		24		RRCID -> 230606		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 12655		PERF.11966 - 12010			
04	480 N	335	-0-	-145	-0-	335	2			N	-0-			20			
05	527 N	472	-0-	-55	-0-	472	2			N	-0-			20			
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			20			
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	449	2	3	9	N	3	1	1	22			
08	465 N	325	-0-	-140	-0-	325	2			N	-0-			22			
*09	540 N	516	-0-	-24	-0-	515	2	1	9	N	1			23			
UTLEY #1				WELL #:		26		RRCID -> 234296		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12343 - 12399			
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-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
CBMONCRIEF OPERATING, LLC				WELL #:		140525		RRCID -> 106882		COMPL. DATE 08/07/1983		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11162 - 11236			
JACKSON				WELL #:		1		RRCID -> 106882		COMPL. DATE 08/07/1983		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11162 - 11236			
04	1860 N	1759	-0-	-101	-0-	380	1	1377	2	N	2			128			
05	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	386	1	1629	2	N	18			146			
06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	371	1	1659	2	N	16	57	1	105			
07	1829 N	1711	-0-	-118	-0-	301	1	1400	2	N	9			114			
08	2015 N	1949	-0-	-66	-0-	334	1	1613	2	N	2			116			
09	1950 N	1797	-0-	-153	-0-	328	1	1463	2	N	5			121			
BEENE				WELL #:		1		RRCID -> 112826		COMPL. DATE 08/14/1984		TOTAL DEPTH 11475		PERF.11244 - 11298			
04	720 N	709	-0-	-11	-0-	153	1	556	2	N	-0-			21			
05	744 N	698	-0-	-46	-0-	134	1	564	2	N	-0-			21			
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	147	1	659	2	N	-0-			21			
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	165	1	766	2	N	-0-			21			
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	149	1	720	2	N	-0-			21			
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	149	1	667	2	N	-0-			21			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
CRATON OPERATING LLC															
JACKSON GAS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
BONNER															
WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 12147 - 12166															
04	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	98	1	1948	2		N	-0-		32
05	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2				N	-0-		32
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2				N	-0-		32
07	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2				N	-0-		32
08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	70	1	2434	2		N	-0-		32
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-						N	NO RPT		32
AYCOCK "1"															
WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 13370 - 1240															
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2				N	-0-		50
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	174	1	496	2		N	-0-		50
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	290	1	352	2		N	-0-		50
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	79	1	503	2		N	-0-		50
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	66	1	561	2		N	-0-		50
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-						N	NO RPT		50
UTLEY "C"															
WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF. 12324 - 12415															
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
AYCOCK #1															
WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 12262 - 12452															
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
UTLEY "H"															
WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF. 12488 - 12502															
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
BONNER														
//CONT.// 88576 304														
//CONT.// 220903														
WELL #: 2														
RRCID -> 110018														
COMPL. DATE 03/01/1984														
TOTAL DEPTH 12160													PERF.11147 - 11211	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					112
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					112
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					112
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					112
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					112
09		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					112
DANIEL "G"														
WELL #: 1														
RRCID -> 110788														
COMPL. DATE 04/26/1984														
TOTAL DEPTH 12650													PERF.12397 - 12546	
04	1290	N		1269	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	1269	2		Y	-0-
05	1982	N		1982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	516	1	1466	2	-0-
06	844	N		844	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	382	1	462	2	-0-
07	1649	N		1649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	1425	2	-0-
08	1984	N		737	-0-	-1247	-0-	-0-	-0-	77	1	660	2	-0-
09	840	N		NO	RPT	-0-	-840	-0-	-0-				Y	-0-
IVY, PHILIP GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 117580														
COMPL. DATE 01/13/1985														
TOTAL DEPTH 12505													PERF.11966 - 12369	
04	264	N		264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	121	2	-0-
05	263	N		263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	121	2	-0-
06	130	N		130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	60	2	-0-
07	246	N		246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	112	2	-0-
08	351	N		351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	161	2	-0-
09	120	N		NO	RPT	-0-	-120	-0-	-0-				Y	-0-
UTLEY "A"														
WELL #: 2X														
RRCID -> 136132														
COMPL. DATE 06/12/1990														
TOTAL DEPTH 12420													PERF.12276 - 12314	
04	1890	N		591	-0-	-1299	-0-	-0-	-0-	38	1	553	2	-0-
05	1695	N		1695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	370	1	1325	2	-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	1214	N		1214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	986	2	-0-
08	1705	N		-0-	-0-	-1705	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0	N		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
UTLEY "C"														
WELL #: 2														
RRCID -> 136133														
COMPL. DATE 04/27/1990														
TOTAL DEPTH 12665													PERF.12516 - 12568	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
BASS "A"														
WELL #: 2														
RRCID -> 137065														
COMPL. DATE 12/07/1990														
TOTAL DEPTH 12650													PERF.12278 - 12430	
04	240	N		-0-	-0-	-240	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	248	N		76	-0-	-172	-0-	-0-	-0-	20	1	56	2	-0-
06	73	N		73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	40	2	-0-
07	67	N		67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	-0-
08	70	N		70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	-0-
09	60	N		NO	RPT	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-
UTLEY "H"														
WELL #: 2														
RRCID -> 137070														
COMPL. DATE 11/28/1990														
TOTAL DEPTH 12800													PERF.12168 - 12568	
04	750	N		681	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	27	1	654	2	-0-
05	725	N		725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	513	2	-0-
06	788	N		788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	373	1	415	2	-0-
07	941	N		941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	786	2	-0-
08	860	N		860	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	742	2	-0-
09	780	N		NO	RPT	-0-	-780	-0-	-0-				N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																			
STRADFORD GAS UNIT																			
//CONT.// 88576 304																			
//CONT.// 220903																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 152540																			
COMPL. DATE 11/16/1994																			
TOTAL DEPTH 12850													PERF.12551 - 12634						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-						-0-	
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-						-0-	
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-						-0-	
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-						-0-	
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-						-0-	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
DANIEL "G"																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 153305																			
COMPL. DATE 03/10/2008																			
TOTAL DEPTH 12700													PERF.12102 - 12210						
04	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-						35	
05	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	-0-	611	1	1737	2	N	-0-						35	
06	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	-0-	1405	1	1702	2	N	-0-						35	
07	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	-0-	386	1	2454	2	N	-0-						35	
08	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	2031	2	N	5						40	
							6	9											
09	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-	-0-					N	NO RPT						40	
MCILVEEN GAS UNIT																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 155987																			
COMPL. DATE 08/17/1995																			
TOTAL DEPTH 12625													PERF.12321 - 12440						
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-						-0-	
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	-0-						-0-	
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-						-0-	
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-						-0-	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
AYCOCK GAS UNIT																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 156081																			
COMPL. DATE 08/21/1995																			
TOTAL DEPTH 12925													PERF.12572 - 12748						
04	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	2141	2	Y	-0-						-0-	
05	2263 N	2165	-0-	-98	-0-	-0-	131	1	2034	2	Y	-0-						-0-	
06	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1861	2	Y	-0-						-0-	
07	2263 X	2191	-0-	-72	-0-	-0-	126	1	2065	2	Y	-0-						-0-	
08	2542 X	2153	-0-	-389	-0-	-0-	120	1	2033	2	Y	-0-						-0-	
09	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
STRADFORD GAS UNIT																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 156338																			
COMPL. DATE 11/10/1995																			
TOTAL DEPTH 12850													PERF.12512 - 12565						
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	970	2	Y	-0-						-0-	
05	1023 N	683	-0-	-340	-0-	-0-	41	1	642	2	Y	-0-						-0-	
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	758	2	Y	-0-						-0-	
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1156	2	Y	-0-						-0-	
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	668	2	Y	-0-						-0-	
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
EUBANKS TRUST																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 158593																			
COMPL. DATE 03/18/1996																			
TOTAL DEPTH 12700													PERF.12169 - 12229						
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	931	2	Y	-0-						-0-	
05	1457 N	832	-0-	-625	-0-	-0-	49	1	783	2	Y	-0-						-0-	
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	663	2	Y	-0-						-0-	
07	1023 N	701	-0-	-322	-0-	-0-	47	1	654	2	Y	-0-						-0-	
08	837 N	676	-0-	-161	-0-	-0-	41	1	635	2	Y	-0-						-0-	
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOORE, ALMA													CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 1													NON-ASSOCIATED			
CAPACITY													COMPL. DATE 06/27/1996			
TOTAL DEPTH 12350													PERF.11912 - 12184			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
04		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	56	1	993	2	Y	-0-			-0-	
05		1302 N	951	-0-	-351	-0-	56	1	895	2	Y	-0-			-0-	
06		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	69	1	1192	2	Y	-0-			-0-	
07		1085 N	1030	-0-	-55	-0-	69	1	961	2	Y	-0-			-0-	
08		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	85	1	1305	2	Y	-0-			-0-	
09		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT			-0-	

ENGLISH													WELL #: 1			
RRCID -> 160441													COMPL. DATE 07/31/1996			
TOTAL DEPTH 12250													PERF.12040 - 12110			
04		2700 X	2356	-0-	-344	-0-	125	1	2231	2	Y	-0-			-0-	
05		2604 X	856	-0-	-1748	-0-	50	1	806	2	Y	-0-			-0-	
06		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	172	1	2969	2	Y	-0-			-0-	
07		2635 X	2628	-0-	-7	-0-	177	1	2451	2	Y	-0-			-0-	
08		2635 X	1643	-0-	-992	-0-	100	1	1543	2	Y	-0-			-0-	
09		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT			-0-	

MOORE, J. H.													WELL #: 1			
RRCID -> 161968													COMPL. DATE 10/22/1996			
TOTAL DEPTH 12500													PERF.11860 - 12200			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

FERRELL "A"													WELL #: 1			
RRCID -> 163225													COMPL. DATE N/A			
TOTAL DEPTH 12500													PERF.11254 - 11796			
04		90 N	49	-0-	-41	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			-0-	
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07		62 N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	Y	-0-			-0-	
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

MOODY ESTATE													WELL #: 1			
RRCID -> 163689													COMPL. DATE 05/20/1997			
TOTAL DEPTH 12700													PERF.12254 - 12479			
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-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HENDERSON													WELL #: 1			
RRCID -> 163776													COMPL. DATE 04/22/1997			
TOTAL DEPTH 12800													PERF.12020 - 12256			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

LEDBETTER "A"													WELL #: 1			
RRCID -> 163922													COMPL. DATE 04/23/1997			
TOTAL DEPTH 12300													PERF.10700 - 11953			
04		14B2 EXT	1261	-0-	1261	1261	67	1	1194	2	Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	385	-0-	385	1646	23	1	362	2	Y	-0-			-0-	
06		2312 X	666	-0-	-1646	-0-	36	1	630	2	Y	-0-			-0-	
07		520 X	520	-0-	-0-	-0-	35	1	485	2	Y	-0-			-0-	
08		1302 X	182	-0-	-1120	-0-	11	1	171	2	Y	-0-			-0-	
09		1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																			
CLARY																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 164201																			
COMPL. DATE 07/14/1997																			
TOTAL DEPTH 12620																			
PERF.12174 - 12262																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	480 N	258	-0-	-222	-0-		14	1	244	2	Y	-0-						-0-	
05	434 N	277	-0-	-157	-0-		16	1	261	2	Y	-0-						-0-	
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-		14	1	234	2	Y	-0-						-0-	
07	279 N	222	-0-	-57	-0-		15	1	207	2	Y	-0-						-0-	
08	279 N	237	-0-	-42	-0-		14	1	223	2	Y	-0-						-0-	
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-						Y	NO RPT						-0-	
HARTLEY																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 164476																			
COMPL. DATE 07/14/1997																			
TOTAL DEPTH 12750																			
PERF.12380 - 12498																			
04	240 N	207	-0-	-33	-0-		11	1	196	2	Y	-0-						-0-	
05	248 N	220	-0-	-28	-0-		13	1	207	2	Y	-0-						-0-	
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-		10	1	169	2	Y	-0-						-0-	
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-		16	1	224	2	Y	-0-						-0-	
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-		18	1	273	2	Y	-0-						-0-	
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-						Y	NO RPT						-0-	
HILL "A"																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 164525																			
COMPL. DATE 04/24/1999																			
TOTAL DEPTH 12350																			
PERF.11634 - 11727																			
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-		11	1	188	2	Y	-0-						-0-	
05	217 N	209	-0-	-8	-0-		12	1	197	2	Y	-0-						-0-	
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-		11	1	186	2	Y	-0-						-0-	
07	217 N	189	-0-	-28	-0-		13	1	176	2	Y	-0-						-0-	
08	217 N	215	-0-	-2	-0-		13	1	202	2	Y	-0-						-0-	
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-						Y	NO RPT						-0-	
MOORE, ALMA																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 165124																			
COMPL. DATE 08/12/1997																			
TOTAL DEPTH 12400																			
PERF.12106 - 12168																			
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-		51	1	915	2	Y	-0-						-0-	
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-		59	1	944	2	Y	-0-						-0-	
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		56	1	966	2	Y	-0-						-0-	
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-		68	1	942	2	Y	-0-						-0-	
08	992 N	963	-0-	-29	-0-		59	1	904	2	Y	-0-						-0-	
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-						Y	NO RPT						-0-	
MOODY ESTATE GU #2																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 166131																			
COMPL. DATE 09/29/1997																			
TOTAL DEPTH 12552																			
PERF.12352 - 12440																			
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-		81	1	879	2	N	-0-						-0-	
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-		99	1	1111	2	N	-0-						-0-	
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-		113	1	1290	2	N	-0-						-0-	
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-		109	1	1141	2	N	-0-						-0-	
08	1147 N	661	-0-	-486	-0-		54	1	607	2	N	-0-						-0-	
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-						N	NO RPT						-0-	
WHITTINGTON																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 166132																			
COMPL. DATE 09/09/1997																			
TOTAL DEPTH 12768																			
PERF.12721 - 12755																			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
ENGLISH																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 166630																			
COMPL. DATE 11/17/1997																			
TOTAL DEPTH 12450																			
PERF.10250 - 12298																			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
COLEMAN "A"														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 220903														
WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	14	1	275	2	N	-0-			-0-
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-			-0-
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-			-0-
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	10	1	366	2	N	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-
MOORE, ALMA														
WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MOORE, J. H.														
WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292														
04	1740 N	833	-0-	-907	-0-	44	1	788	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
05	1240 N	862	-0-	-378	-0-	50	1	810	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	61	1	1059	2	Y	-0-			-0-
07	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	152	1	2106	2	Y	-0-			-0-
08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	121	1	1867	2	Y	-0-			-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT			-0-
ENGLISH														
WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314														
04	270 N	248	-0-	-22	-0-	13	1	235	2	Y	-0-			-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	2	Y	-0-			-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	2	Y	-0-			-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	27	1	367	2	Y	-0-			-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	2	Y	-0-			-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENDERSON														
WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428														
04	690 N	661	-0-	-29	-0-	35	1	626	2	Y	-0-			-0-
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	40	1	641	2	Y	-0-			-0-
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	35	1	602	2	Y	-0-			-0-
07	682 N	674	-0-	-8	-0-	45	1	629	2	Y	-0-			-0-
08	682 N	677	-0-	-5	-0-	41	1	636	2	Y	-0-			-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENDERSON														
WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643														
04	1110 N	991	-0-	-119	-0-	53	1	938	2	Y	-0-			-0-
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	71	1	1139	2	Y	-0-			-0-
06	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	63	1	1098	2	Y	-0-			-0-
07	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	74	1	1020	2	Y	-0-			-0-
08	1209 X	1073	-0-	-136	-0-	65	1	1008	2	Y	-0-			-0-
09	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																	
HENDERSON																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 170285																	
COMPL. DATE 11/21/2000																	
TOTAL DEPTH 12750																	
PERF.12207 - 12611																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	1020 N	772	-0-	-248	-0-	41	1	731	2	Y	-0-					-0-	
05	1054 N	769	-0-	-285	-0-	45	1	724	2	Y	-0-					-0-	
06	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	72	1	1237	2	Y	-0-					-0-	
07	959 X	959	-0-	-0-	-0-	65	1	892	2	Y	2	2	8			-0-	
						2	9										
08	961 X	667	-0-	-294	-0-	41	1	624	2	Y	2	2	8			-0-	
						2	9										
09	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-	
MOORE, J. H.																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 170910																	
COMPL. DATE 09/18/1998																	
TOTAL DEPTH 12550																	
PERF.12065 - 12237																	
04	14B2 EXT	4519	-0-	4519	4519	240	1	4279	2	Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	3341	-0-	3341	7860	196	1	3145	2	Y	-0-					-0-	
06	8594 X	734	-0-	-7860	-0-	40	1	694	2	Y	-0-					-0-	
07	607 X	607	-0-	-0-	-0-	41	1	566	2	Y	-0-					-0-	
08	4681 X	530	-0-	-4151	-0-	32	1	498	2	Y	-0-					-0-	
09	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					-0-	
EUBANKS TRUST																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 170927																	
COMPL. DATE 09/27/1998																	
TOTAL DEPTH 12560																	
PERF.12094 - 12305																	
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	375	2	Y	-0-					-0-	
05	403 N	244	-0-	-159	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-	
06	482 X	482	-0-	-0-	-0-	26	1	456	2	Y	-0-					-0-	
07	403 X	359	-0-	-44	-0-	24	1	335	2	Y	-0-					-0-	
08	403 X	280	-0-	-123	-0-	17	1	263	2	Y	-0-					-0-	
09	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-	
ENGLISH																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 171058																	
COMPL. DATE 06/12/1998																	
TOTAL DEPTH 12900																	
PERF.12050 - 12165																	
04	3060 X	2978	-0-	-82	-0-	158	1	2820	2	Y	-0-					-0-	
05	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	192	1	3092	2	Y	2	2	8			-0-	
						2	9										
06	3060 X	2546	-0-	-514	-0-	139	1	2407	2	Y	-0-					-0-	
07	3162 X	2518	-0-	-644	-0-	170	1	2347	2	Y	1	1	8			-0-	
						1	9										
08	3286 X	2789	-0-	-497	-0-	170	1	2619	2	Y	-0-					-0-	
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					-0-	
WHITE, H. E.																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 171121																	
COMPL. DATE 08/18/1998																	
TOTAL DEPTH 12950																	
PERF.12507 - 12710																	
04	3030 X	2298	-0-	-732	-0-	122	1	2175	2	Y	1	1	8			-0-	
						1	9										
05	2790 X	2460	-0-	-330	-0-	144	1	2314	2	Y	2	2	8			-0-	
						2	9										
06	2700 X	2155	-0-	-545	-0-	118	1	2037	2	Y	-0-					-0-	
07	2790 X	1928	-0-	-862	-0-	130	1	1797	2	Y	1	1	8			-0-	
						1	9										
08	2573 X	2115	-0-	-458	-0-	129	1	1984	2	Y	2	2	8			-0-	
						2	9										
09	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					-0-	
EUBANKS TRUST																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 171346																	
COMPL. DATE 09/18/1998																	
TOTAL DEPTH 12550																	
PERF.11992 - 12270																	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-	
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	84 X	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-	
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-	
09	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOORE, ALMA														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416																	
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	
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	538	2	Y	-0-					-0-	
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	53	1	853	2	Y	-0-					-0-	
06	844 X	844	-0-	-0-	-0-	46	1	798	2	Y	-0-					-0-	
07	728 X	728	-0-	-0-	-0-	49	1	679	2	Y	-0-					-0-	
08	899 X	420	-0-	-479	-0-	26	1	394	2	Y	-0-					-0-	
09	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-	
CLARY														WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600			
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	83	1	1476	2	Y	-0-					-0-	
05	1488 N	1203	-0-	-285	-0-	70	1	1133	2	Y	-0-					-0-	
06	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	65	1	1126	2	Y	-0-					-0-	
07	1488 X	809	-0-	-679	-0-	55	1	754	2	Y	-0-					-0-	
08	1612 X	1375	-0-	-237	-0-	84	1	1291	2	Y	-0-					-0-	
09	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-	
CLARY														WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513			
04	3330 X	2503	-0-	-827	-0-	133	1	2370	2	Y	-0-					-0-	
05	2883 X	2508	-0-	-375	-0-	147	1	2361	2	Y	-0-					-0-	
06	2610 X	2464	-0-	-146	-0-	135	1	2329	2	Y	-0-					-0-	
07	2728 X	2079	-0-	-649	-0-	140	1	1939	2	Y	-0-					-0-	
08	2728 X	2223	-0-	-505	-0-	135	1	2088	2	Y	-0-					-0-	
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					-0-	
WHITTINGTON														WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829			
04	14B2 EXT	4431	-0-	4431	4431	235	1	4196	2	Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	3408	-0-	3408	7839	199	1	3209	2	Y	-0-					-0-	
06	9028 X	1189	-0-	-7839	-0-	65	1	1124	2	Y	-0-					-0-	
07	491 X	491	-0-	-0-	-0-	33	1	458	2	Y	-0-					-0-	
08	4588 X	515	-0-	-4073	-0-	31	1	484	2	Y	-0-					-0-	
09	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					-0-	
HARTLEY														WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644			
04	870 N	781	-0-	-89	-0-	41	1	740	2	Y	-0-					-0-	
05	868 N	848	-0-	-20	-0-	50	1	798	2	Y	-0-					-0-	
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	46	1	793	2	Y	-0-					-0-	
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	56	1	772	2	Y	-0-					-0-	
08	837 N	825	-0-	-12	-0-	50	1	775	2	Y	-0-					-0-	
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-	
IVY, PHILIP GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
EUBANKS TRUST														WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447			
04	90 N	47	-0-	-43	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-	
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-	
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-	
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-	
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-	
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
WHITE, H. E.														
WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	193 1	3436 2	Y	1	1 8				-0-
05	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	349 1	5618 2	Y	2	2 8				-0-
06	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	281 1	4856 2	Y	-0-					-0-
07	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	252 1	3491 2	Y	3	3 8				-0-
08	5983 X	3195	-0-	-2788	-0-	194 1	2999 2	Y	2	2 8				-0-
09	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-	2 9		Y	NO RPT					-0-
HARTLEY														
WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
CAPPS														
WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294														
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	19 1	382 2	N	-0-					-0-
05	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 2		N	-0-					-0-
06	390 N	308	-0-	-82	-0-	308 2		N	-0-					-0-
07	403 N	352	-0-	-51	-0-	352 2		N	-0-					-0-
08	403 N	339	-0-	-64	-0-	9 1	330 2	N	-0-					-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT					-0-
WHITE, H. E.														
WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014														
04	840 N	653	-0-	-187	-0-	35 1	618 2	Y	-0-					-0-
05	775 N	674	-0-	-101	-0-	39 1	635 2	Y	-0-					-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	20 1	344 2	Y	-0-					-0-
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	52 1	723 2	Y	-0-					-0-
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	54 1	831 2	Y	-0-					-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT					-0-
IVY "B" GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764														
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	517 1	437 2	Y	-0-					-0-
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	536 1	455 2	Y	-0-					-0-
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	528 1	450 2	Y	-0-					-0-
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	535 1	450 2	Y	-0-					-0-
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	562 1	478 2	Y	-0-					-0-
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT					-0-
CLARY														
WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519														
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	1 1	27 2	Y	-0-					-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	15 1	249 2	Y	-0-					-0-
06	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-					-0-
07	31 X	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	Y	-0-					-0-
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-					-0-
09	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ENGLISH				//CONT.// //CONT.// WELL #:		88576 304 220903 6	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE					
							RRCID ->	173441	COMPL.	DATE	05/25/1999	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.	12164	-	12318	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	1813	-0-	-2117	-0-			96	1	1717	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	2098	-0-	-1405	-0-			123	1	1975	2	Y	-0-					-0-
06	2550	X	2305	-0-	-245	-0-			126	1	2179	2	Y	-0-					-0-
07	1922	X	1455	-0-	-467	-0-			98	1	1357	2	Y	-0-					-0-
08	2108	X	980	-0-	-1128	-0-			60	1	920	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-							Y	NO RPT					-0-
HENDERSON				WELL #:		5	RRCID ->	174218	COMPL.	DATE	06/21/1999	TOTAL	DEPTH	12540	PERF.	12042	-	12335	
04	270	N	135	-0-	-135	-0-			7	1	128	2	Y	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-			19	1	313	2	Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-			16	1	269	2	Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-			20	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-			19	1	298	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-							Y	NO RPT					-0-
ENGLISH				WELL #:		5	RRCID ->	174226	COMPL.	DATE	07/08/1999	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.	11952	-	12172	
04	390	N	363	-0-	-27	-0-			19	1	344	2	Y	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-			22	1	357	2	Y	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-			21	1	359	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-			25	1	343	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-			23	1	347	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-							Y	NO RPT					-0-
WHITTINGTON				WELL #:		3	RRCID ->	174900	COMPL.	DATE	07/14/1999	TOTAL	DEPTH	13081	PERF.	12635	-	12912	
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-			21	1	367	2	Y	-0-					-0-
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-			109	1	1748	2	Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-			21	1	355	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	371	-0-	-32	-0-			25	1	346	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	393	-0-	-1250	-0-			24	1	369	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-							Y	NO RPT					-0-
MOORE, ALMA				WELL #:		5	RRCID ->	175024	COMPL.	DATE	01/07/2013	TOTAL	DEPTH	12760	PERF.	12246	-	12595	
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-			6	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-			8	1	124	2	Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-			8	1	134	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-			7	1	104	2	Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-			8	1	124	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-							Y	NO RPT					-0-
MOORE, ALMA				WELL #:		6	RRCID ->	175435	COMPL.	DATE	09/23/1999	TOTAL	DEPTH	12410	PERF.	11927	-	12243	
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-			82	1	1459	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1197	-0-	-167	-0-			70	1	1127	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-			97	1	1673	2	Y	-0-					-0-
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-			111	1	1528	2	Y	1	1	8			-0-
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-			1	9									-0-
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			126	1	1945	2	Y	2	2	8			-0-
									2	9									-0-
													Y	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																		
ENGLISH																		
WELL #: 8																		
RRCID -> 175761																		
COMPL. DATE 10/08/1999																		
TOTAL DEPTH 12350													PERF.11928 - 12161					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	-0-		209	1	3718	2		Y	-0-				-0-
05	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	-0-		246	1	3961	2		Y	-0-				-0-
06	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	-0-		205	1	3551	2		Y	-0-				-0-
07	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	-0-		263	1	3639	2		Y	-0-				-0-
08	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	-0-		270	1	4167	2		Y	1	1	8		-0-
								1	9									
09	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
ENGLISH																		
WELL #: 7																		
RRCID -> 175763																		
COMPL. DATE 10/14/1999																		
TOTAL DEPTH 12530													PERF.12088 - 12228					
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	459	2		Y	-0-				-0-
05	620 N	259	-0-	-361	-0-	-0-		15	1	244	2		Y	-0-				-0-
06	457 X	457	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	432	2		Y	-0-				-0-
07	695 X	695	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	648	2		Y	-0-				-0-
08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
09	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
HENDERSON																		
WELL #: 6																		
RRCID -> 176164																		
COMPL. DATE 11/17/1999																		
TOTAL DEPTH 12760													PERF.12170 - 12479					
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	826	2		Y	-0-				-0-
05	1798 N	698	-0-	-1100	-0-	-0-		41	1	657	2		Y	-0-				-0-
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	567	2		Y	-0-				-0-
07	899 N	545	-0-	-354	-0-	-0-		37	1	508	2		Y	-0-				-0-
08	713 N	111	-0-	-602	-0-	-0-		7	1	104	2		Y	-0-				-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
HENDERSON																		
WELL #: 7																		
RRCID -> 176166																		
COMPL. DATE 12/14/1999																		
TOTAL DEPTH 12880													PERF.12383 - 12680					
04	1470 N	1463	-0-	-7	-0-	-0-		78	1	1385	2		Y	-0-				-0-
05	1550 N	1511	-0-	-39	-0-	-0-		88	1	1423	2		Y	-0-				-0-
06	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	1323	2		Y	-0-				-0-
07	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	-0-		103	1	1423	2		Y	-0-				-0-
08	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	1462	2		Y	-0-				-0-
09	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
UTLEY "C"																		
WELL #: 3																		
RRCID -> 176231																		
COMPL. DATE 10/26/1999																		
TOTAL DEPTH 12655													PERF.12390 - 12545					
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	-0-		1414	2				N	-0-				-0-
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-		347	1	987	2		N	-0-				-0-
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	-0-		621	1	752	2		N	-0-				-0-
07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	-0-		194	1	1231	2		N	-0-				-0-
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-		137	1	1165	2		N	-0-				-0-
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
WHITTINGTON																		
WELL #: 4																		
RRCID -> 176280																		
COMPL. DATE 12/16/1999																		
TOTAL DEPTH 13320													PERF.12609 - 12967					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																	
EUBANKS TRUST																	
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
04	570 N	493	-0-	-77	-0-	26	1	467	2	Y	-0-			-0-			
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	52	1	832	2	Y	-0-			-0-			
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	42	1	726	2	Y	-0-			-0-			
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	54	1	740	2	Y	-0-			-0-			
08	899 N	523	-0-	-376	-0-	32	1	491	2	Y	-0-			-0-			
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT			-0-			
MOORE, J. H.														WELL #: 4	RRCID -> 176351	COMPL. DATE 01/14/2000	TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
MOORE, ALMA														WELL #: 7	RRCID -> 176708	COMPL. DATE 12/09/1999	TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446
04	2760 X	448	-0-	-2312	-0-	24	1	424	2	Y	-0-			-0-			
05	2790 X	788	-0-	-2002	-0-	46	1	742	2	Y	-0-			-0-			
06	1890 X	675	-0-	-1215	-0-	37	1	638	2	Y	-0-			-0-			
07	1953 X	682	-0-	-1271	-0-	46	1	636	2	Y	-0-			-0-			
08	775 X	572	-0-	-203	-0-	35	1	537	2	Y	-0-			-0-			
09	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			-0-			
MOORE, ALMA														WELL #: 8	RRCID -> 176814	COMPL. DATE 02/12/2000	TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	21	1	381	2	Y	-0-			-0-			
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	380	2	Y	-0-			-0-			
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	Y	-0-			-0-			
07	403 N	321	-0-	-82	-0-	22	1	299	2	Y	-0-			-0-			
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	32	1	495	2	Y	-0-			-0-			
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			-0-			
MOORE, J. H.														WELL #: 6	RRCID -> 176818	COMPL. DATE 02/23/2000	TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	74	1	1322	2	Y	-0-			-0-			
05	1457 N	1448	-0-	-9	-0-	85	1	1363	2	Y	-0-			-0-			
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	73	1	1271	2	Y	-0-			-0-			
07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	102	1	1405	2	Y	1	1	8	-0-			
						1	9										
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	91	1	1405	2	Y	1	1	8	-0-			
						1	9										
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT			-0-			
UTLEY "C"														WELL #: 4	RRCID -> 176956	COMPL. DATE 02/16/2000	TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493
04	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-			75			
05	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	569	1	1617	2	N	-0-			75			
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	939	1	1138	2	N	-0-			75			
07	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	355	1	2257	2	N	3			78			
						3	9										
08	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	188	1	1604	2	N	-0-			78			
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			78			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										88576 304		NON-ASSOCIATED								
DANIEL "G"										WELL #: 3		RRCID -> 177775		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 12705		PERF.12030 - 12199		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MOORE, J. H.																				
WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035																				
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	-0-						-0-	
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	-0-						-0-	
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-						-0-	
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	Y	-0-						-0-	
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-						-0-	
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
WHITE, H. E.																				
WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866																				
04	300 N	274	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	Y	-0-						-0-	
05	341 N	296	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	17	1	279	2	Y	-0-						-0-	
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	Y	-0-						-0-	
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	295	2	Y	-0-						-0-	
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	306	2	Y	-0-						-0-	
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
EUBANKS TRUST																				
WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285																				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
EUBANKS TRUST																				
WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260																				
04	120 N	30	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-						-0-	
05	124 N	40	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-						-0-	
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-						-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
HENDERSON																				
WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012																				
04	450 N	444	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	24	1	420	2	Y	-0-						-0-	
05	465 N	445	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	26	1	419	2	Y	-0-						-0-	
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	Y	-0-						-0-	
07	465 N	261	-0-	-204	-0-	-0-	-0-	18	1	243	2	Y	-0-						-0-	
08	434 N	260	-0-	-174	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	Y	-0-						-0-	
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
MOORE, J. H.																				
WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207																				
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	646 X	646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	611	2	Y	-0-						-0-	
07	847 X	847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	790	2	Y	-0-						-0-	
08	124 X	39	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-						-0-	
09	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ENGLISH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 220903 9	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	178329	COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL	DEPTH	12505	PERF.	12146	-	12294			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1025	-0-	-685	-0-			54	1	971	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1018	-0-	-191	-0-			60	1	958	2	Y	-0-					-0-
06	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-			61	1	1050	2	Y	-0-					-0-
07	1054	X	1039	-0-	-15	-0-			70	1	969	2	Y	-0-					-0-
08	1240	X	1025	-0-	-215	-0-			62	1	963	2	Y	-0-					-0-
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-							Y	NO RPT					-0-
EUBANKS TRUST					WELL #:	9	RRCID ->	178332	COMPL. DATE	06/03/2000	TOTAL	DEPTH	12416	PERF.	11994	-	12218		
04	T. A.		8	-0-	8	-0-			8	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			8				Y	-0-					-0-
06	1375	X	1367	-0-	-8	-0-			75	1	1292	2	Y	-0-					-0-
07	23	X	23	-0-	-0-	-0-			2	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	48	X	48	-0-	-0-	-0-			3	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-							Y	NO RPT					-0-
MOORE, ALMA					WELL #:	10	RRCID ->	178749	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	12024	-	12289		
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-			4	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-							Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
MOORE, ALMA					WELL #:	12	RRCID ->	178766	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.	12204	-	12488		
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-			94	1	1669	2	Y	-0-					-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-			105	1	1694	2	Y	-0-					-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-			71	1	1234	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	529	-0-	-804	-0-			36	1	493	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	435	-0-	-1363	-0-			26	1	409	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-							Y	NO RPT					-0-
HILL "G"					WELL #:	1	RRCID ->	179038	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL	DEPTH	12290	PERF.	12027	-	12132		
04	T. A.		-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	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
MOORE, ALMA					WELL #:	11	RRCID ->	179065	COMPL. DATE	08/22/2000	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.	12164	-	12426		
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-			19	1	345	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	349	-0-	-54	-0-			20	1	329	2	Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-			20	1	346	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15	-0-			24	1	333	2	Y	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-			22	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-							Y	NO RPT					-0-
HENDERSON					WELL #:	8	RRCID ->	179262	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL	DEPTH	12470	PERF.	12020	-	12273		
04	1482	EXT	280	-0-	280	-0-			15	1	265	2	Y	-0-					-0-
05	1482	EXT	1783	-0-	1783	-0-			104	1	1679	2	Y	-0-					-0-
06	3067	X	1004	-0-	-2063	-0-			55	1	949	2	Y	-0-					-0-
07	676	X	676	-0-	-0-	-0-			46	1	630	2	Y	-0-					-0-
08	1798	X	359	-0-	-1439	-0-			22	1	337	2	Y	-0-					-0-
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-							Y	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																	
HENDERSON																	
//CONT.// 88576 304																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 11																	
RRCID -> 179263																	
COMPL. DATE 06/08/2000																	
TOTAL DEPTH 12810													PERF.12313 - 12598				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2070 N	997	-0-	-0-	-1073	-0-		53	1	944	2	Y	-0-				-0-
05	2077 N	1174	-0-	-0-	-903	-0-		69	1	1105	2	Y	-0-				-0-
06	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	-0-		93	1	1616	2	Y	-0-				-0-
07	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	-0-		167	1	2310	2	Y	-0-				-0-
08	1953 X	1588	-0-	-0-	-365	-0-		97	1	1491	2	Y	-0-				-0-
09	1710 X	NO RPT	-0-	-0-	-1710	-0-						Y	NO RPT				-0-
UTLEY "C"																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 179306																	
COMPL. DATE 05/13/2000																	
TOTAL DEPTH 12693													PERF.12442 - 12546				
04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	-0-		1427	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	-0-		409	1	1163	2	N	-0-				-0-
06	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-		698	1	847	2	N	-0-				-0-
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	-0-		211	1	1339	2	N	-0-				-0-
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-		160	1	1363	2	N	-0-				-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-0-	-870	-0-						N	NO RPT				-0-
UTLEY "C"																	
WELL #: 6																	
RRCID -> 179307																	
COMPL. DATE 06/24/2000																	
TOTAL DEPTH 12650													PERF.12402 - 12452				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MOORE, ALMA																	
WELL #: 9																	
RRCID -> 179511																	
COMPL. DATE 08/30/2000																	
TOTAL DEPTH 12385													PERF.11927 - 12236				
04	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	1695	2	Y	-0-				-0-
05	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	-0-		113	1	1814	2	Y	-0-				-0-
06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	-0-		105	1	1814	2	Y	-0-				-0-
07	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	-0-		163	1	2257	2	Y	1	1	8		-0-
								1	9								
08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	-0-		151	1	2331	2	Y	2	2	8		-0-
								2	9								
09	1920 N	NO RPT	-0-	-0-	-1920	-0-						Y	NO RPT				-0-
IVY "B" GAS UNIT 1																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 179604																	
COMPL. DATE 10/01/2000																	
TOTAL DEPTH 12330													PERF.11918 - 12059				
04	1950 N	1757	-0-	-0-	-193	-0-		148	1	1608	2	Y	1				18
								1	9								
05	2015 N	1701	-0-	-0-	-314	-0-		140	1	1561	2	Y	-0-				18
06	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	-0-		137	1	1560	2	Y	-0-				18
07	1829 X	1732	-0-	-0-	-97	-0-		150	1	1582	2	Y	-0-				18
08	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	-0-		155	1	1746	2	Y	-0-				18
09	1770 X	NO RPT	-0-	-0-	-1770	-0-						Y	NO RPT				18
HENDERSON																	
WELL #: 10																	
RRCID -> 180072																	
COMPL. DATE 09/06/2000																	
TOTAL DEPTH 12710													PERF.12246 - 12542				
04	660 N	562	-0-	-0-	-98	-0-		30	1	532	2	Y	-0-				-0-
05	682 N	663	-0-	-0-	-19	-0-		39	1	624	2	Y	-0-				-0-
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	533	2	Y	-0-				-0-
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	571	2	Y	-0-				-0-
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	624	2	Y	-0-				-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-0-	-570	-0-						Y	NO RPT				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
PHILIP IVY GAS UNIT															
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168															
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE
												M	PROD		BALANCE
04	1110	N	914	-0-	-196	-0-		496	1	418	2	Y	-0-		-0-
05	1147	N	412	-0-	-735	-0-		223	1	189	2	Y	-0-		-0-
06	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-		916	1	780	2	Y	-0-		-0-
07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-		1663	1	1397	2	Y	-0-		-0-
08	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-		966	1	821	2	Y	-0-		-0-
09	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-						Y	NO RPT		-0-
ENGLISH													WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380		
04	1140	N	1120	-0-	-20	-0-		60	1	1060	2	Y	-0-		-0-
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-		69	1	1111	2	Y	-0-		-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-		62	1	1069	2	Y	-0-		-0-
07	1147	N	1145	-0-	-2	-0-		77	1	1068	2	Y	-0-		-0-
08	1178	N	1145	-0-	-33	-0-		70	1	1075	2	Y	-0-		-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-						Y	NO RPT		-0-
HENDERSON													WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525		
04	1470	N	1467	-0-	-3	-0-		78	1	1389	2	Y	-0-		-0-
05	1550	N	1540	-0-	-10	-0-		90	1	1450	2	Y	-0-		-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-		71	1	1227	2	Y	-0-		-0-
07	1519	N	1366	-0-	-153	-0-		92	1	1274	2	Y	-0-		-0-
08	1550	N	1502	-0-	-48	-0-		91	1	1411	2	Y	-0-		-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-						Y	NO RPT		-0-
HARTLEY													WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686		
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-		33	1	596	2	Y	-0-		-0-
05	682	N	627	-0-	-55	-0-		37	1	590	2	Y	-0-		-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-		30	1	516	2	Y	-0-		-0-
07	651	N	588	-0-	-63	-0-		40	1	548	2	Y	-0-		-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-		40	1	615	2	Y	-0-		-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-						Y	NO RPT		-0-
IVY, PHILIP GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230		
04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-		2224	1	1878	2	Y	1	1 8	-0-
								1	9						
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-		1876	1	1591	2	Y	-0-		-0-
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-		2090	1	1779	2	Y	-0-		-0-
07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-		2160	1	1814	2	Y	-0-		-0-
08	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-		2437	1	2071	2	Y	-0-		-0-
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-						Y	NO RPT		-0-
BASS "A"													WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600		
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-		726	2			N	-0-		-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-		195	1	553	2	N	-0-		-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-		326	1	396	2	N	-0-		-0-
07	744	N	734	-0-	-10	-0-		100	1	634	2	N	-0-		-0-
08	744	N	738	-0-	-6	-0-		78	1	660	2	N	-0-		-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-						N	NO RPT		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
MOORE, J. H.															
WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MOORE, ALMA														WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374	
04	14B2 EXT	357	-0-	357	357	19	1	338	2	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	49	-0-	49	406	3	1	46	2	Y	-0-				-0-
06	513 X	107	-0-	-406	-0-	6	1	101	2	Y	-0-				-0-
07	45 X	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-				-0-
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-
09	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT				-0-
MOORE, ALMA														WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437	
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	34	1	608	2	Y	-0-				-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	-0-				-0-
06	140 X	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-				-0-
07	217 X	123	-0-	-94	-0-	8	1	115	2	Y	-0-				-0-
08	651 X	125	-0-	-526	-0-	8	1	117	2	Y	-0-				-0-
09	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT				-0-
MOODY ESTATE GU #2														WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274	
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	53	1	576	2	N	-0-				-0-
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	54	1	603	2	N	-0-				-0-
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	52	1	587	2	N	-0-				-0-
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	56	1	587	2	N	-0-				-0-
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	55	1	622	2	N	-0-				-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT				-0-
UTLEY "C"														WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435	
04	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-				-0-
05	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	1405	1	3996	2	N	-0-				-0-
06	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	2392	1	2898	2	N	-0-				-0-
07	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	733	1	4660	2	N	-0-				-0-
08	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	577	1	4914	2	N	-0-				-0-
09	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT				-0-
IVY "B" GAS UNIT 1														WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11592 - 11766	
04	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	991	1	836	2	Y	1	1	8		47
05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	943	1	799	2	Y	-0-				47
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	692	1	589	2	Y	-0-				47
07	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	936	1	786	2	Y	-0-				47
08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	954	1	811	2	Y	8				55
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT				55

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LEDBETTER "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 220903 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
						RRCID ->	184230	COMPL.	DATE	06/07/2001	TOTAL	DEPTH	12208	PERF.11822	- 12012		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	955	2	Y	-0-					-0-
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	979	2	Y	-0-					-0-
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	988	2	Y	-0-					-0-
07	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	-0-	69	1	958	2	Y	-0-					-0-
08	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	-0-	62	1	951	2	Y	-0-					-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
EUBANKS TRUST				WELL #:	10	RRCID ->	184644	COMPL.	DATE	06/28/2001	TOTAL	DEPTH	12525	PERF.11987	- 12333		
04	1410 N	1315	-0-	-95	-0-	-0-	70	1	1245	2	Y	-0-					-0-
05	1395 N	1357	-0-	-38	-0-	-0-	79	1	1278	2	Y	-0-					-0-
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1046	2	Y	-0-					-0-
07	1364 N	1176	-0-	-188	-0-	-0-	79	1	1097	2	Y	-0-					-0-
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1324	2	Y	-0-					-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HARTLEY				WELL #:	5	RRCID ->	184903	COMPL.	DATE	07/19/2001	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.12462	- 12786		
04	1830 N	1500	-0-	-330	-0-	-0-	80	1	1420	2	Y	-0-					-0-
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1872	2	Y	-0-					-0-
06	923 X	923	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	873	2	Y	-0-					-0-
07	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1814	2	Y	1	1 8				-0-
							1	9									
08	1984 X	1863	-0-	-121	-0-	-0-	113	1	1748	2	Y	2	2 8				-0-
							2	9									
09	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
STRADFORD GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	185177	COMPL.	DATE	08/15/2001	TOTAL	DEPTH	12741	PERF.12478	- 12663		
04	660 N	482	-0-	-178	-0-	-0-	25	1	457	2	Y	-0-					-0-
05	186 N	72	-0-	-114	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	793 X	793	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	753	2	Y	-0-					-0-
07	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1850	2	Y	-0-					-0-
08	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1326	2	Y	-0-					-0-
09	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MOORE, J. H.				WELL #:	8	RRCID ->	185632	COMPL.	DATE	08/01/2001	TOTAL	DEPTH	12430	PERF.11857	- 12249		
04	1890 N	1793	-0-	-97	-0-	-0-	95	1	1698	2	Y	-0-					-0-
05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1703	2	Y	-0-					-0-
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1473	2	Y	-0-					-0-
07	1860 N	1742	-0-	-118	-0-	-0-	117	1	1625	2	Y	-0-					-0-
08	1798 N	1688	-0-	-110	-0-	-0-	103	1	1585	2	Y	-0-					-0-
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
UTLEY "A"				WELL #:	4	RRCID ->	187176	COMPL.	DATE	11/30/2001	TOTAL	DEPTH	12554	PERF.12280	- 12428		
04	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					58
05	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	482	1	1372	2	N	-0-					58
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	778	1	942	2	N	-0-					58
07	1829 N	1777	-0-	-52	-0-	-0-	242	1	1535	2	N	-0-					58
08	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	1965	2	N	-0-					58
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
EUBANKS TRUST														
WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		995 N	995	-0-	-0-	-0-	53	1	942	2	Y	-0-		-0-
05		1023 N	1003	-0-	-20	-0-	59	1	944	2	Y	-0-		-0-
06		852 N	852	-0-	-0-	-0-	47	1	805	2	Y	-0-		-0-
07		1023 N	627	-0-	-396	-0-	42	1	585	2	Y	-0-		-0-
08		992 N	780	-0-	-212	-0-	48	1	732	2	Y	-0-		-0-
09		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT		-0-
ENGLISH														
WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164														
04		2280 N	2243	-0-	-37	-0-	119	1	2124	2	Y	-0-		-0-
05		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	139	1	2233	2	Y	-0-		-0-
06		2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	109	1	1891	2	Y	-0-		-0-
07		2325 X	2174	-0-	-151	-0-	147	1	2026	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
08		2387 X	2338	-0-	-49	-0-	142	1	2194	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
09		2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT		-0-
ENGLISH														
WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258														
04		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	170	1	3023	2	Y	-0-		-0-
05		3317 X	3100	-0-	-217	-0-	181	1	2919	2	Y	-0-		-0-
06		3210 X	2564	-0-	-646	-0-	140	1	2424	2	Y	-0-		-0-
07		3317 X	2300	-0-	-1017	-0-	155	1	2145	2	Y	-0-		-0-
08		3286 X	2649	-0-	-637	-0-	161	1	2488	2	Y	-0-		-0-
09		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT		-0-
LEDBETTER "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960														
04		680 N	680	-0-	-0-	-0-	36	1	644	2	Y	-0-		-0-
05		581 N	581	-0-	-0-	-0-	34	1	547	2	Y	-0-		-0-
06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	Y	-0-		-0-
07		191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	Y	-0-		-0-
08		589 N	233	-0-	-356	-0-	14	1	219	2	Y	-0-		-0-
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT		-0-
DANIEL "G"														
WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554														
04		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-		13
05		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	290	1	826	2	N	-0-		13
06		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	469	1	569	2	N	-0-		13
07		911 N	911	-0-	-0-	-0-	124	1	787	2	N	-0-		13
08		964 N	964	-0-	-0-	-0-	101	1	863	2	N	-0-		13
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT		13
EUBANKS TRUST														
WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	1308	-0-	1308	-0-	77	1	1231	2	Y	-0-		-0-
06		2504 X	1196	-0-	-1308	-0-	65	1	1131	2	Y	-0-		-0-
07		517 X	517	-0-	-0-	-0-	35	1	482	2	Y	-0-		-0-
08		1302 X	39	-0-	-1263	-0-	2	1	37	2	Y	-0-		-0-
09		1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																		
S. SENTER GAS UNIT																		
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 220903																		
WELL #: 1													RRCID -> 187353	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10772 - 11180		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	750 N	466	-0-	-284	-0-	466	2					N	-0-					5
05	775 N	281	-0-	-494	-0-	281	2					N	-0-					5
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	129	1		553	2	N	-0-						5
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	91	1		549	2	N	-0-						5
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	170	1		512	2	N	-0-						5
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-						N	NO RPT						5
FERRELL "A"													WELL #: 3	RRCID -> 187919	COMPL. DATE 01/15/2002	TOTAL DEPTH 12280	PERF.11638 - 11926	
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	4	1		72	2	Y	-0-						-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	5	1		79	2	Y	-0-						-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1		75	2	Y	-0-						-0-
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	70	1		973	2	Y	-0-						-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1		87	2	Y	-0-						-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						Y	NO RPT						-0-
CLARY													WELL #: 5	RRCID -> 187989	COMPL. DATE 01/16/2002	TOTAL DEPTH 12705	PERF.12262 - 12386	
04	960 N	957	-0-	-3	-0-	51	1		906	2	Y	-0-						-0-
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	59	1		950	2	Y	-0-						-0-
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	58	1		1007	2	Y	-0-						-0-
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	69	1		958	2	Y	-0-						-0-
08	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	61	1		947	2	Y	-0-						-0-
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-						Y	NO RPT						-0-
HILL "A"													WELL #: 3	RRCID -> 187992	COMPL. DATE 01/31/2002	TOTAL DEPTH 12476	PERF.11804 - 12206	
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	64	1		1142	2	Y	1	1 8					-0-
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	73	1		1174	2	Y	2	2 8					-0-
06	962 X	962	-0-	-0-	-0-	53	1		909	2	Y	-0-						-0-
07	1240 X	908	-0-	-332	-0-	61	1		846	2	Y	1	1 8					-0-
08	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	78	1		1200	2	Y	2	2 8					-0-
09	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-	2	9				Y	NO RPT						-0-
HARTLEY													WELL #: 7	RRCID -> 188115	COMPL. DATE 02/13/2002	TOTAL DEPTH 12975	PERF.12464 - 12741	
04	1440 X	167	-0-	-1273	-0-	9	1		158	2	Y	-0-						-0-
05	1488 X	1260	-0-	-228	-0-	74	1		1186	2	Y	-0-						-0-
06	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	86	1		1493	2	Y	-0-						-0-
07	899 X	225	-0-	-674	-0-	15	1		210	2	Y	-0-						-0-
08	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	83	1		1285	2	Y	-0-						-0-
09	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-						Y	NO RPT						-0-
HARTLEY													WELL #: 8	RRCID -> 188117	COMPL. DATE 02/07/2002	TOTAL DEPTH 12954	PERF.12306 - 12729	
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	57	1		1017	2	Y	-0-						-0-
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	71	1		1142	2	Y	-0-						-0-
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	64	1		1105	2	Y	-0-						-0-
07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	126	1		1747	2	Y	1	1 8					-0-
08	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	134	1		2062	2	Y	2	2 8					-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-	2	9				Y	NO RPT						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.// 88576 304											
HILL "A"										//CONT.// 220903											
										WELL #: 2			RRCID -> 188121			COMPL. DATE 12/09/2001			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	780	N	608	-0-	-172	-0-			32	1	576	2	Y	-0-					-0-		
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-			61	1	981	2	Y	-0-					-0-		
06	667	X	667	-0-	-0-	-0-			36	1	631	2	Y	-0-					-0-		
07	620	X	608	-0-	-12	-0-			41	1	567	2	Y	-0-					-0-		
08	1054	X	575	-0-	-479	-0-			35	1	540	2	Y	-0-					-0-		
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-							Y	NO RPT					-0-		
WHITTINGTON										WELL #: 7			RRCID -> 188734			COMPL. DATE 04/23/2002			TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781		
04	1890	N	1862	-0-	-28	-0-			99	1	1763	2	Y	-0-					-0-		
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-			113	1	1809	2	Y	-0-					-0-		
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-			64	1	1111	2	Y	-0-					-0-		
07	1922	N	75	-0-	-1847	-0-			5	1	70	2	Y	-0-					-0-		
08	1922	N	333	-0-	-1589	-0-			20	1	313	2	Y	-0-					-0-		
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-							Y	NO RPT					-0-		
HARTLEY										WELL #: 6			RRCID -> 188735			COMPL. DATE 02/15/2002			TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657		
04	900	N	250	-0-	-650	-0-			13	1	237	2	Y	-0-					-0-		
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-			30	1	478	2	Y	-0-					-0-		
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-			76	1	1309	2	Y	-0-					-0-		
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-			83	1	1147	2	Y	-0-					-0-		
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-			76	1	1176	2	Y	-0-					-0-		
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-							Y	NO RPT					-0-		
WHITTINGTON										WELL #: 5			RRCID -> 188740			COMPL. DATE 04/05/2002			TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766		
04	14B2	EXT	35	-0-	35	35			2	1	33	2	Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35							Y	-0-					-0-		
06	35	X	-0-	-0-	-35	-0-							Y	-0-					-0-		
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-		
BASS "A"										WELL #: 4			RRCID -> 189445			COMPL. DATE 05/12/2002			TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500		
04	1410	N	1240	-0-	-170	-0-			1238	2	2	9	N	2	2	8			10		
05	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-			430	1	1223	2	N	-0-					10		
06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-			1321	1	1600	2	N	1	1	7			10		
									1	9											
07	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-			339	1	2152	2	N	-0-					10		
08	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-			266	1	2264	2	N	-0-					10		
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-							N	NO RPT					10		
UTLEY "C"										WELL #: 10			RRCID -> 190083			COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065		
04	2550	N	1162	-0-	-1388	-0-			24	1	1138	2	N	-0-					35		
05	2294	N	1628	-0-	-666	-0-			446	1	1182	2	N	-0-					35		
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-			745	1	866	2	N	-0-					35		
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-			330	1	1898	2	N	-0-					35		
08	1643	N	1613	-0-	-30	-0-			197	1	1416	2	N	-0-					35		
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-							N	NO RPT					35		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903												
UTLEY "C"				WELL #:	8	RRCID ->	190288	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL	DEPTH	12598	PERF.12014	-	12152		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
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-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
BASS "A"				WELL #:	5	RRCID ->	192384	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL	DEPTH	12653	PERF.12078	-	12190		
04	900	N	828	-0-	-72	-0-	828	2		N	-0-			73			
05	868	N	680	-0-	-188	-0-	177	1	503	2	N	-0-		73			
06	660	N	412	-0-	-248	-0-	186	1	226	2	N	-0-		73			
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	119	1	759	2	N	-0-		73			
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	126	1	1071	2	N	-0-		73			
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			73			
UTLEY "A"				WELL #:	5	RRCID ->	192459	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL	DEPTH	12512	PERF.12290	-	12370		
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	19	1	2248	2	N	-0-		-0-			
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	630	1	1702	2	N	-0-		-0-			
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	1013	1	1192	2	N	-0-		-0-			
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	354	1	2056	2	N	-0-		-0-			
08	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	321	1	2469	2	N	-0-		-0-			
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-				N	NO RPT			-0-			
IVY "B" GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID ->	193358	COMPL. DATE	04/20/2021	TOTAL	DEPTH	12275	PERF.10764	-	12152		
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	1788	1	1509	2	Y	4	4 8	-0-			
							4	9									
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	1767	1	1499	2	Y	-0-		-0-			
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	1760	1	1498	2	Y	1	1 7	-0-			
							1	9									
07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	2089	1	1755	2	Y	-0-		-0-			
08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	2004	1	1703	2	Y	-0-		-0-			
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-				Y	NO RPT			-0-			
AYCOCK "1"				WELL #:	3	RRCID ->	193526	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL	DEPTH	12470	PERF.11966	-	12028		
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	1		N	-0-			-0-			
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	384	1	1092	2	N	-0-		-0-			
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	457	1	553	2	N	-0-		-0-			
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	165	1	1052	2	N	-0-		-0-			
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	144	1	1222	2	N	-0-		-0-			
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-			
UTLEY "A"				WELL #:	6	RRCID ->	196758	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL	DEPTH	12620	PERF.11868	-	12450		
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	19	1	2293	2	N	2	2 8	142			
							2	9									
05	2604	N	2071	-0-	-533	-0-	562	1	1509	2	N	-0-		142			
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	897	1	1050	2	N	-0-		142			
07	2387	N	2045	-0-	-342	-0-	305	1	1740	2	N	-0-		142			
08	2077	N	5	-0-	-2072	-0-	1	1	4	2	N	-0-	137 1	5			
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-				N	NO RPT			5			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "C"													//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 12			NON-ASSOCIATED RRCID -> 197375			CAPACITY COMPL. DATE 07/31/2003			TOTAL DEPTH 12693			CNTY: FREESTONE PERF.12380 - 12490		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
04		2310 N	2218	-0-	-92	-0-		19	1	2199	2	N		-0-						-0-							
05		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-		624	1	1687	2	N		-0-						-0-							
06		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-		1022	1	1202	2	N		-0-						-0-							
07		2294 N	1428	-0-	-866	-0-		221	1	1207	2	N		-0-						-0-							
08		2325 N	575	-0-	-1750	-0-		88	1	487	2	N		-0-						-0-							
09		2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-						N		NO RPT						-0-							
ENGLISH													WELL #: 13			RRCID -> 197385			COMPL. DATE 07/10/2003			TOTAL DEPTH 12600			PERF.12189 - 12274		
04		750 N	670	-0-	-80	-0-		36	1	634	2	Y		-0-						-0-							
05		806 N	725	-0-	-81	-0-		42	1	683	2	Y		-0-						-0-							
06		752 N	752	-0-	-0-	-0-		41	1	711	2	Y		-0-						-0-							
07		752 N	752	-0-	-0-	-0-		51	1	701	2	Y		-0-						-0-							
08		808 N	808	-0-	-0-	-0-		49	1	759	2	Y		-0-						-0-							
09		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-						Y		NO RPT						-0-							
HENDERSON													WELL #: 13			RRCID -> 197862			COMPL. DATE 08/13/2003			TOTAL DEPTH 12735			PERF.12170 - 12393		
04		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-		57	1	1023	2	Y		-0-						-0-							
05		1116 N	1076	-0-	-40	-0-		63	1	1013	2	Y		-0-						-0-							
06		967 N	967	-0-	-0-	-0-		53	1	914	2	Y		-0-						-0-							
07		1116 N	1046	-0-	-70	-0-		71	1	975	2	Y		-0-						-0-							
08		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-		70	1	1087	2	Y		-0-						-0-							
09		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-						Y		NO RPT						-0-							
DANIEL "G"													WELL #: 5			RRCID -> 198450			COMPL. DATE 04/19/2006			TOTAL DEPTH 12725			PERF.12056 - 12530		
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-		256	2			N		-0-						-0-							
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-		66	1	188	2	N		-0-						-0-							
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-		115	1	140	2	N		-0-						-0-							
07		302 N	302	-0-	-0-	-0-		41	1	261	2	N		-0-						-0-							
08		319 N	319	-0-	-0-	-0-		34	1	285	2	N		-0-						-0-							
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-						N		NO RPT						-0-							
UTLEY "A"													WELL #: 8			RRCID -> 198981			COMPL. DATE 08/27/2007			TOTAL DEPTH 12640			PERF.11932 - 12420		
04		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-		23	1	1416	2	Y		-0-						1							
05		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		294	1	750	2	Y		-0-						1							
06		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-		484	1	550	2	Y		-0-						1							
07		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-		232	1	1277	2	Y		-0-						1							
08		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-		196	1	1402	2	Y		-0-						1							
09		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-						Y		NO RPT						1							
UTLEY "C"													WELL #: 14			RRCID -> 199166			COMPL. DATE 09/28/2003			TOTAL DEPTH 12665			PERF.11977 - 12049		
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N		-0-						-0-							
05		197 N	197	-0-	-0-	-0-		51	1	146	2	N		-0-						-0-							
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-		7	1	8	2	N		-0-						-0-							
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-		28	1	175	2	N		-0-						-0-							
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N		-0-						-0-							
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N		NO RPT						-0-							
IVY, PHILIP GAS UNIT													WELL #: 5			RRCID -> 199838			COMPL. DATE 08/25/2003			TOTAL DEPTH 12446			PERF.12308 - 12351		
04		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-		1910	1	1613	2	Y		-0-						-0-							
05		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-		1815	1	1539	2	Y		-0-						-0-							
06		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-		1631	1	1387	2	Y		-0-						-0-							
07		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-		1661	1	1396	2	Y		-0-						-0-							
08		3627 X	3254	-0-	-373	-0-		1759	1	1495	2	Y		-0-						-0-							
09		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-						Y		NO RPT						-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903												
UTLEY "A"				WELL #:		7		RRCID -> 199901		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11957 - 12049				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	3270 X	2869	-0-	-401	-0-	16	1	2853	2	N	-0-							25
05	3379 X	2900	-0-	-479	-0-	777	1	2123	2	N	-0-							25
06	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	1554	1	1848	2	N	-0-							25
07	3379 X	2495	-0-	-884	-0-	366	1	2129	2	N	-0-							25
08	3379 X	3067	-0-	-312	-0-	350	1	2717	2	N	-0-							25
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT							25
UTLEY "A"				WELL #:		9		RRCID -> 200069		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12722		PERF.11900 - 12450				
04	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3202	2	1	9	N	1	1	8					18
05	3534 X	752	-0-	-2782	-0-	196	1	556	2	N	-0-							18
06	3420 X	1873	-0-	-1547	-0-	847	1	1026	2	N	-0-							18
07	3534 X	2347	-0-	-1187	-0-	319	1	2028	2	N	-0-							18
08	3317 X	1411	-0-	-1906	-0-	148	1	1263	2	N	-0-							18
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT							18
UTLEY "A"				WELL #:		10		RRCID -> 200112		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11916 - 12064				
04	3000 N	4169	-0-	1169	1169	4169	2			N	-0-							45
05	3100 N	2650	-0-	-450	719	689	1	1961	2	N	-0-							45
06	3000 N	4660	-0-	1660	2379	2107	1	2553	2	N	-0-							45
07	11545 X	9166	-0-	-2379	-0-	1245	1	7915	2	N	5							50
						6	9											
08	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	972	1	8278	2	N	30							80
						33	9											
09	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT							80
UTLEY "C"				WELL #:		15		RRCID -> 200142		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 12693		PERF.12380 - 12500				
04	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	13	1	3555	2	N	-0-							-0-
05	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	980	1	2700	2	N	-0-							-0-
06	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	1613	1	1918	2	N	-0-							-0-
07	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	541	1	3242	2	N	-0-							-0-
08	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	424	1	3343	2	N	-0-							-0-
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT							-0-
UTLEY "C"				WELL #:		16		RRCID -> 200349		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 12746		PERF.12006 - 12140				
04	330 N	130	-0-	-200	-0-	29	1	101	2	N	-0-							-0-
05	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	788	1	2152	2	N	-0-							-0-
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	552	1	633	2	N	-0-							-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	49	1	111	2	N	-0-							-0-
08	1054 N	282	-0-	-772	-0-	57	1	225	2	N	-0-							-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT							-0-
WHITTINGTON				WELL #:		8		RRCID -> 200429		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12596 - 12881				
04	330 N	282	-0-	-48	-0-	15	1	267	2	Y	-0-							-0-
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	17	1	276	2	Y	-0-							-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	Y	-0-							-0-
07	279 N	254	-0-	-25	-0-	17	1	237	2	Y	-0-							-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	-0-							-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT							-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 14		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
										RRCID -> 200454		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 12775		PERF.12256 - 12514					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
04	540 N	449	-0-	-91	-0-	24	1	425	2	Y		-0-						-0-			
05	496 N	448	-0-	-48	-0-	26	1	422	2	Y		-0-						-0-			
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y		-0-						-0-			
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y		-0-						-0-			
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y		-0-						-0-			
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y		NO RPT						-0-			

UTLEY "C"										WELL #: 13		RRCID -> 200664		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12707		PERF.12390 - 12530			
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	26	1	792	2	N		-0-						-0-			
05	806 N	804	-0-	-2	-0-	232	1	572	2	N		-0-						-0-			
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	369	1	410	2	N		-0-						-0-			
07	837 N	751	-0-	-86	-0-	129	1	622	2	N		-0-						-0-			
08	806 N	749	-0-	-57	-0-	106	1	643	2	N		-0-						-0-			
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N		NO RPT						-0-			

UTLEY "A"										WELL #: 11		RRCID -> 200671		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 12725		PERF.12380 - 12542			
04	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			Y		-0-						1			
05	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	794	1	2257	2	Y		-0-						1			
06	2940 X	2785	-0-	-155	-0-	1259	1	1526	2	Y		-0-						1			
07	3224 X	2771	-0-	-453	-0-	377	1	2394	2	Y		-0-						1			
08	3224 X	1248	-0-	-1976	-0-	131	1	1117	2	Y		-0-						1			
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y		NO RPT						1			

DANIEL "G"										WELL #: 6		RRCID -> 200850		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12502 - 12582			
04	1798 N	1731	-0-	-67	-0-	1730	2	1	9	N		1		1	8			-0-			
05	2325 X	1746	-0-	-579	-0-	454	1	1292	2	N		-0-						-0-			
06	2250 X	1652	-0-	-598	-0-	747	1	905	2	N		-0-						-0-			
07	2325 X	1589	-0-	-736	-0-	216	1	1373	2	N		-0-						-0-			
08	1829 X	1698	-0-	-131	-0-	178	1	1520	2	N		-0-						-0-			
09	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N		NO RPT						-0-			

ENGLISH										WELL #: 14		RRCID -> 201166		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12100 - 12288			
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	Y		-0-						-0-			
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	474	2	Y		-0-						-0-			
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	536	2	Y		-0-						-0-			
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	37	1	512	2	Y		-0-						-0-			
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	32	1	497	2	Y		-0-						-0-			
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y		NO RPT						-0-			

CLARY										WELL #: 7		RRCID -> 201551		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12695		PERF.12342 - 12381			
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	76	1	1351	2	Y		-0-						-0-			
05	1457 N	1443	-0-	-14	-0-	84	1	1359	2	Y		-0-						-0-			
06	1470 N	1244	-0-	-226	-0-	68	1	1176	2	Y		-0-						-0-			
07	1488 N	1297	-0-	-191	-0-	87	1	1209	2	Y		1		1	8			-0-			
08	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	1	9											-0-			
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-	86	1	1327	2	Y		-0-						-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DANIEL "G"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 220903 7	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	202840	COMPL.	DATE	02/26/2004	TOTAL	DEPTH	12678	PERF.	12430	-	12500				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	2922	X	2880	-0-	-42	-0-		-0-			2879 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-		-0-			755 1	2146	2	N	-0-					-0-	
06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-		-0-			1136 1	1376	2	N	-0-					-0-	
07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-		-0-			427 1	2711	2	N	-0-					-0-	
08	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-		-0-			280 1	2380	2	N	-0-					-0-	
09	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
HENDERSON					WELL #:	16	RRCID ->	203985	COMPL.	DATE	07/30/2004	TOTAL	DEPTH	12775	PERF.	12240	-	12533			
04	120	N	34	-0-	-86	-0-		-0-			2 1	32	2	Y	-0-					-0-	
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-		-0-			3 1	42	2	Y	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	31	N	16	-0-	-15	-0-		-0-			1 1	15	2	Y	-0-					-0-	
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
WHITTINGTON					WELL #:	6	RRCID ->	204212	COMPL.	DATE	03/05/2004	TOTAL	DEPTH	13156	PERF.	12574	-	12832			
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-		-0-			14 1	242	2	Y	-0-					-0-	
05	279	N	265	-0-	-14	-0-		-0-			16 1	249	2	Y	-0-					-0-	
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-		-0-			14 1	235	2	Y	-0-					-0-	
07	279	N	255	-0-	-24	-0-		-0-			17 1	238	2	Y	-0-					-0-	
08	279	N	275	-0-	-4	-0-		-0-			17 1	258	2	Y	-0-					-0-	
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
UTLEY "C"					WELL #:	17	RRCID ->	204376	COMPL.	DATE	05/03/2008	TOTAL	DEPTH	12658	PERF.	11989	-	12120			
04	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-		-0-			13 1	3464	2	N	-0-					-0-	
05	3100	N	3484	-0-	384	384		-0-			929 1	2555	2	N	-0-					-0-	
06	1825	N	1441	-0-	-384	-0-		-0-			668 1	773	2	N	-0-					-0-	
07	2325	X	1374	-0-	-951	-0-		-0-			214 1	1160	2	N	-0-					-0-	
08	2325	X	1146	-0-	-1179	-0-		-0-			148 1	998	2	N	-0-					-0-	
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
UTLEY "C"					WELL #:	19	RRCID ->	204738	COMPL.	DATE	05/27/2004	TOTAL	DEPTH	12745	PERF.	12470	-	12540			
04	1800	N	344	-0-	-1456	-0-		-0-			28 1	316	2	Y	-0-					-0-	
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-		-0-			638 1	1727	2	Y	-0-					-0-	
06	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-		-0-			1114 1	1314	2	Y	-0-					-0-	
07	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-		-0-			327 1	1879	2	Y	-0-					-0-	
08	2356	X	2142	-0-	-214	-0-		-0-			253 1	1889	2	Y	-0-					-0-	
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
UTLEY "C"					WELL #:	22	RRCID ->	204740	COMPL.	DATE	05/14/2004	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.	12344	-	12394			
04	1320	N	1185	-0-	-135	-0-		-0-			1184 2	1	9	N	1		1	8		32	
05	1674	N	1231	-0-	-443	-0-		-0-			320 1	911	2	N	-0-					32	
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-		-0-			217 1	262	2	N	-0-					32	
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-		-0-			297 1	1889	2	N	-0-					32	
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-		-0-			139 1	1187	2	N	-0-					32	
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-		-0-						N	NO RPT					32	
HENDERSON					WELL #:	17	RRCID ->	204840	COMPL.	DATE	04/05/2004	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.	12256	-	12538			
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-		-0-			166 1	2964	2	Y	-0-					-0-	
05	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-		-0-			162 1	2605	2	Y	-0-					-0-	
06	1470	X	1404	-0-	-66	-0-		-0-			77 1	1327	2	Y	-0-					-0-	
07	3224	X	1826	-0-	-1398	-0-		-0-			123 1	1703	2	Y	-0-					-0-	
08	3224	X	518	-0-	-2706	-0-		-0-			32 1	486	2	Y	-0-					-0-	
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																			
WHITTINGTON																			
WELL #: 10																			
RRCID -> 204857																			
COMPL. DATE 07/04/2004																			
TOTAL DEPTH 12975																			
PERF.12578 - 12826																			
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					
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	2	Y	-0-			-0-					
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	Y	-0-			-0-					
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	Y	-0-			-0-					
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	20	1	277	2	Y	-0-			-0-					
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	19	1	287	2	Y	-0-			-0-					
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-					
ENGLISH																			
WELL #: 19																			
RRCID -> 205345																			
COMPL. DATE 08/03/2004																			
TOTAL DEPTH 12570																			
PERF.12232 - 12242																			
04	2550 N	1413	-0-	-1137	-0-	75	1	1338	2	Y	-0-			-0-					
05	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	124	1	1999	2	Y	-0-			-0-					
06	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	106	1	1826	2	Y	-0-			-0-					
07	1457 X	889	-0-	-568	-0-	60	1	829	2	Y	-0-			-0-					
08	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	159	1	2456	2	Y	-0-			-0-					
09	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT			-0-					
WHITTINGTON																			
WELL #: 9																			
RRCID -> 205541																			
COMPL. DATE 08/20/2004																			
TOTAL DEPTH 13071																			
PERF.12598 - 12892																			
04	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	153	1	2726	2	Y	1	1	8	-0-					
						1	9												
05	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	164	1	2630	2	Y	2	2	8	-0-					
						2	9												
06	2550 X	2347	-0-	-203	-0-	128	1	2219	2	Y	-0-			-0-					
07	2976 X	2526	-0-	-450	-0-	170	1	2355	2	Y	1	1	8	-0-					
						1	9												
08	2976 X	2601	-0-	-375	-0-	158	1	2441	2	Y	2	2	8	-0-					
						2	9												
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT			-0-					
UTLEY "C"																			
WELL #: 18																			
RRCID -> 206177																			
COMPL. DATE 08/01/2007																			
TOTAL DEPTH 12709																			
PERF.12050 - 12514																			
04	2430 X	1569	-0-	-861	-0-	1568	2	1	9	N	1	1	8	-0-					
05	1736 X	1052	-0-	-684	-0-	274	1	778	2	N	-0-			-0-					
06	1680 X	920	-0-	-760	-0-	416	1	504	2	N	-0-			-0-					
07	1736 X	1246	-0-	-490	-0-	169	1	1077	2	N	-0-			-0-					
08	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	200	1	1707	2	N	-0-			-0-					
09	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT			-0-					
CLARY																			
WELL #: 8																			
RRCID -> 206507																			
COMPL. DATE 10/26/2004																			
TOTAL DEPTH 12711																			
PERF.12467 - 12540																			
04	1260 N	1160	-0-	-100	-0-	62	1	1098	2	Y	-0-			-0-					
05	1426 N	1201	-0-	-225	-0-	70	1	1131	2	Y	-0-			-0-					
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	64	1	1108	2	Y	-0-			-0-					
07	1209 N	1197	-0-	-12	-0-	81	1	1114	2	Y	2	2	8	-0-					
						2	9												
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	77	1	1185	2	Y	2	2	8	-0-					
						2	9												
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT			-0-					
UTLEY "A"																			
WELL #: 12																			
RRCID -> 206679																			
COMPL. DATE 05/01/2007																			
TOTAL DEPTH 12552																			
PERF.11934 - 12370																			
04	3000 N	3766	-0-	766	766	3766	2			Y	-0-			1					
05	3100 N	3172	-0-	72	838	825	1	2347	2	Y	-0-			1					
06	2985 X	2147	-0-	-838	-0-	971	1	1176	2	Y	-0-			1					
07	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	275	1	1750	2	Y	-0-			1					
08	3906 X	3044	-0-	-862	-0-	320	1	2724	2	Y	-0-			1					
09	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT			1					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
WHITE, H. E.														
WELL #: 9														
RRCID -> 207030														
COMPL. DATE 12/09/2004														
TOTAL DEPTH 13060														
PERF.12473 - 12817														
CNTY: FREESTONE														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3000 N	4319	-0-	1319	3334	229 1	4089 2	Y	1	1	8			-0-
05	3100 N	4105	-0-	1005	4339	240 1	3862 2	Y	3	3	8			-0-
06	7730 X	3391	-0-	-4339	-0-	185 1	3206 2	Y	-0-					-0-
07	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	230 1	3176 2	Y	2	2	8			-0-
08	4836 X	3683	-0-	-1153	-0-	224 1	3457 2	Y	2	2	8			-0-
09	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-	2 9		Y	NO RPT					-0-
ENGLISH														
WELL #: 18														
RRCID -> 207179														
COMPL. DATE 09/22/2004														
TOTAL DEPTH 12725														
PERF.12218 - 12547														
04	270 N	168	-0-	-102	-0-	9 1	159 2	Y	-0-					-0-
05	279 N	69	-0-	-210	-0-	4 1	65 2	Y	-0-					-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	Y	-0-					-0-
07	186 N	148	-0-	-38	-0-	10 1	138 2	Y	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-					-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT					-0-
UTLEY "A"														
WELL #: 14														
RRCID -> 207242														
COMPL. DATE 07/22/2007														
TOTAL DEPTH 12629														
PERF.11954 - 12426														
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2		N	-0-					-0-
05	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	597 1	1697 2	N	-0-					-0-
06	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	934 1	1131 2	N	-0-					-0-
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	144 1	918 2	N	-0-					-0-
08	155 N	119	-0-	-36	-0-	13 1	106 2	N	-0-					-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT					-0-
LONG "A"														
WELL #: 2														
RRCID -> 207254														
COMPL. DATE 11/06/2004														
TOTAL DEPTH 13110														
PERF.12582 - 12892														
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	54 1	954 2	N	-0-					-0-
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	63 1	1007 2	N	-0-					-0-
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	63 1	1086 2	N	-0-					-0-
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	81 1	1122 2	N	-0-					-0-
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	74 1	1142 2	N	-0-					-0-
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT					-0-
UTLEY "A"														
WELL #: 15														
RRCID -> 207295														
COMPL. DATE 09/23/2004														
TOTAL DEPTH 12550														
PERF.11956 - 12126														
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	26 1	800 2	N	-0-					63
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	234 1	579 2	N	-0-					63
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	387 1	432 2	N	-0-					63
07	713 N	563	-0-	-150	-0-	103 1	460 2	N	-0-					63
08	713 N	624	-0-	-89	-0-	93 1	531 2	N	-0-					63
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT					63
UTLEY "C"														
WELL #: 20														
RRCID -> 207306														
COMPL. DATE 06/25/2007														
TOTAL DEPTH 12702														
PERF.12040 - 12515														
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-					15
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-					15
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	451 1	546 2	N	-0-					15
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	91 1	578 2	N	-0-					15
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	97 1	823 2	N	-0-					15
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT					15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BASS "A"													CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 220903																
WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-			-0-		
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	367	1	1045	2	N	-0-			-0-		
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	608	1	737	2	N	-0-			-0-		
07	1178 N	1021	-0-	-157	-0-	139	1	882	2	N	-0-			-0-		
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	124	1	1059	2	N	-0-			-0-		
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			-0-		
UTLEY "A"													WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047			
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-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
HARTLEY													WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695			
04	1440 N	1166	-0-	-274	-0-	62	1	1104	2	Y	-0-			-0-		
05	1302 N	1225	-0-	-77	-0-	72	1	1153	2	Y	-0-			-0-		
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	52	1	899	2	Y	-0-			-0-		
07	1209 N	980	-0-	-229	-0-	66	1	914	2	Y	-0-			-0-		
08	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	71	1	1091	2	Y	-0-			-0-		
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT			-0-		
WHITE, H. E.													WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648			
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-			-0-		
05	186 N	50	-0-	-136	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-		
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-			-0-		
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	Y	-0-			-0-		
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			-0-		
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-		
WHITE, H. E.													WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843			
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	56	1	1005	2	Y	-0-			-0-		
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	64	1	1023	2	Y	-0-			-0-		
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	31	1	527	2	Y	-0-			-0-		
07	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	160	1	2213	2	Y	-0-			-0-		
08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	132	1	2040	2	Y	-0-			-0-		
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			-0-		
ENGLISH													WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680			
04	1260 N	580	-0-	-680	-0-	31	1	549	2	Y	-0-			-0-		
05	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	125	1	2016	2	Y	-0-			-0-		
06	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	100	1	1726	2	Y	-0-			-0-		
07	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	98	1	1358	2	Y	-0-			-0-		
08	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	137	1	2116	2	Y	-0-			-0-		
09	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT			-0-		
ENGLISH													WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748			
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	40	1	712	2	Y	-0-			-0-		
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	59	1	947	2	Y	-0-			-0-		
06	907 X	907	-0-	-0-	-0-	50	1	857	2	Y	-0-			-0-		
07	848 X	848	-0-	-0-	-0-	57	1	791	2	Y	-0-			-0-		
08	1643 X	1168	-0-	-475	-0-	71	1	1097	2	Y	-0-			-0-		
09	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT			-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.// 220903									
UTLEY "C"										WELL #: 24		RRCID -> 211615		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 12762		PERF.12109 - 12208	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-		
05		1457 N	1443	-0-	-14	-0-	375	1	1068	2	Y	-0-					-0-		
06		1410 N	1403	-0-	-7	-0-	634	1	769	2	Y	-0-					-0-		
07		1457 N	1450	-0-	-7	-0-	197	1	1253	2	Y	-0-					-0-		
08		1457 N	1438	-0-	-19	-0-	151	1	1287	2	Y	-0-					-0-		
09		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-		
HARTLEY										WELL #: 11		RRCID -> 212097		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 12921		PERF.12449 - 12737	
04		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	54	1	971	2	Y	-0-					-0-		
05		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	71	1	1135	2	Y	-0-					-0-		
06		1320 X	860	-0-	-460	-0-	47	1	813	2	Y	-0-					-0-		
07		1054 X	970	-0-	-84	-0-	65	1	905	2	Y	-0-					-0-		
08		1364 X	862	-0-	-502	-0-	53	1	809	2	Y	-0-					-0-		
09		1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-		
UTLEY "C"										WELL #: 21		RRCID -> 212118		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 12704		PERF.12158 - 12590	
04		1290 N	1178	-0-	-112	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-		
05		1333 N	781	-0-	-552	-0-	203	1	578	2	Y	-0-					-0-		
06		1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	602	1	729	2	Y	-0-					-0-		
07		1209 X	990	-0-	-219	-0-	135	1	855	2	Y	-0-					-0-		
08		1395 X	1371	-0-	-24	-0-	144	1	1227	2	Y	-0-					-0-		
09		1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-		
BASS "A"										WELL #: 8		RRCID -> 212422		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12104 - 12642	
04		3060 X	2443	-0-	-617	-0-	18	1	2425	2	N	-0-					15		
05		2852 X	2474	-0-	-378	-0-	666	1	1808	2	N	-0-					15		
06		2580 X	2308	-0-	-272	-0-	1060	1	1248	2	N	-0-					15		
07		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	404	1	2367	2	N	-0-					15		
08		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	368	1	2872	2	N	-0-					15		
09		2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					15		
BASS "A"										WELL #: 7		RRCID -> 212489		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12414 - 12642	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32		
07		426 N	426	-0-	-0-	-0-	58	1	368	2	N	-0-					32		
08		901 N	901	-0-	-0-	-0-	95	1	806	2	N	-0-					32		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32		
DANIEL "G"										WELL #: 9		RRCID -> 213048		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 12826		PERF.12580 - 12610	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1 7		7		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DANIEL "G"														CNTY: FREESTONE						
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																				
//CONT.// 220903																				
WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1124	2					Y	-0-					12
05	1023 N	356	-0-	-0-	-667	-0-	-0-	93	1		263	2	Y	-0-						12
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	575	1		696	2	Y	1		1	7			12
								1	9											
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1		1067	2	Y	-0-						12
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1		541	2	Y	-0-						12
09	1260 N	NO RPT	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-						Y	NO RPT						12
DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236																				
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2				N	-0-						17
05	93 N	12	-0-	-0-	-81	-0-	-0-	1	1		11	2	N	-0-						17
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-						17
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1		45	2	N	-0-						17
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-						17
09	30 N	NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	NO RPT						17
UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440																				
04	1020 N	667	-0-	-0-	-353	-0-	-0-	667	2				N	-0-						23
05	868 N	234	-0-	-0-	-634	-0-	-0-	61	1		173	2	N	-0-						23
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	596	1		723	2	N	-0-						23
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1		980	2	N	-0-						23
08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1		1846	2	N	-0-						23
09	1320 N	NO RPT	-0-	-0-	-1320	-0-	-0-						N	NO RPT						23
DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056																				
04	210 N	140	-0-	-0-	-70	-0-	-0-	2	1		138	2	N	-0-						-0-
05	217 N	149	-0-	-0-	-68	-0-	-0-	9	1		140	2	N	-0-						-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2				N	-0-						-0-
07	155 N	115	-0-	-0-	-40	-0-	-0-	3	1		112	2	N	-0-						-0-
08	155 N	120	-0-	-0-	-35	-0-	-0-	120	2				N	-0-						-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-0-	-120	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656																				
04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1		1859	2	N	-0-						-0-
05	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	664	1		1802	2	N	-0-						-0-
06	1560 X	518	-0-	-0-	-1042	-0-	-0-	251	1		267	2	N	-0-						-0-
07	1612 X	309	-0-	-0-	-1303	-0-	-0-	69	1		240	2	N	-0-						-0-
08	1612 X	1090	-0-	-0-	-522	-0-	-0-	142	1		948	2	N	-0-						-0-
09	1560 X	NO RPT	-0-	-0-	-1560	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636																				
04	2580 X	2092	-0-	-0-	-488	-0-	-0-	2091	2		1	9	N	1		1	8			-0-
05	2201 X	1680	-0-	-0-	-521	-0-	-0-	437	1		1243	2	N	-0-						-0-
06	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1393	1		1688	2	N	-0-						-0-
07	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1		2214	2	N	-0-						-0-
08	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1		2086	2	N	-0-						-0-
09	3090 X	NO RPT	-0-	-0-	-3090	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																	
UTLEY "C"																	
WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	2192 X	1851	-0-	-341	-0-	1850	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
05	1147 X	1141	-0-	-6	-0-	297	1	844	2	N	-0-					-0-	
06	1110 X	1022	-0-	-88	-0-	462	1	560	2	N	-0-					-0-	
07	1147 X	1062	-0-	-85	-0-	144	1	918	2	N	-0-					-0-	
08	1147 X	1009	-0-	-138	-0-	106	1	903	2	N	-0-					-0-	
09	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-	
MOODY ESTATE GU #2														WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 11804 - 12190			
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-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BASS "A"														WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF. 12550 - 12620			
04	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-	
05	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	511	1	1453	2	N	-0-					-0-	
06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	868	1	1051	2	N	-0-					-0-	
07	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	307	1	1951	2	N	-0-					-0-	
08	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	219	1	1865	2	N	-0-					-0-	
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-	
UTLEY "C"														WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF. 12288 - 12482			
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
UTLEY "H"														WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF. 12308 - 12694			
04	2400 N	2398	-0-	-2	-0-	18	1	2379	2	N	1	1	8			12	
						1	9										
05	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	734	1	1999	2	N	-0-					12	
06	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	1303	1	1543	2	N	-0-					12	
07	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	434	1	2561	2	N	-0-					12	
08	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	337	1	2606	2	N	43					55	
						47	9										
09	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					55	
BASS "A"														WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF. 12588 - 12656			
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-	
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	240	1	684	2	N	-0-					-0-	
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	436	1	529	2	N	-0-					-0-	
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	102	1	645	2	N	-0-					-0-	
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	78	1	664	2	N	-0-					-0-	
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MITCHELL, J. W. GAS UNIT													//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 217642		CAPACITY COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 12240		PERF.11754 - 11826		CNTY: FREESTONE	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE										
04		2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	42	1	2305	2	N	-0-		33										
05		2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	130	1	1964	2	N	-0-		33										
06		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-		33										
07		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	68	1	2182	2	N	-0-		33										
08		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-		33										
09		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT		33										
MITCHELL, J. W. GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 217653		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 12130		PERF.11870 - 11979			
04		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	85	1	3044	2	N	4	4 8	149										
							4	9																
05		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	235	1	3078	2	N	-0-		149										
06		2460 X	667	-0-	-1793	-0-	666	2	1	9	N	1	7	149										
07		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	137	1	3410	2	N	16		165										
							18	9																
08		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3670	2	46	9	N	42		207										
09		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT		207										
DANIEL "G"													WELL #: 10		RRCID -> 217917		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12730		PERF.12044 - 12558			
04		850 N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1	9	N	1	1 8	-0-										
05		932 N	932	-0-	-0-	-0-	242	1	690	2	N	-0-		-0-										
06		928 N	928	-0-	-0-	-0-	420	1	508	2	N	-0-		-0-										
07		888 N	888	-0-	-0-	-0-	121	1	767	2	N	-0-		-0-										
08		770 N	770	-0-	-0-	-0-	81	1	689	2	N	-0-		-0-										
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT		-0-										
UTLEY "H"													WELL #: 3		RRCID -> 217918		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 12781		PERF.12584 - 12644			
04		3360 X	2557	-0-	-803	-0-	18	1	2538	2	N	1	1 8	-0-										
							1	9																
05		3348 X	3301	-0-	-47	-0-	882	1	2419	2	N	-0-		-0-										
06		3240 X	3059	-0-	-181	-0-	1399	1	1660	2	N	-0-		-0-										
07		3410 X	2967	-0-	-443	-0-	430	1	2537	2	N	-0-		-0-										
08		3410 X	3194	-0-	-216	-0-	363	1	2831	2	N	-0-		-0-										
09		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT		-0-										
UTLEY "H"													WELL #: 5		RRCID -> 217921		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 12720		PERF.12172 - 12592			
04		870 N	869	-0-	-1	-0-	869	2			N	-0-		67										
05		899 N	890	-0-	-9	-0-	232	1	658	2	N	-0-		67										
06		875 N	875	-0-	-0-	-0-	396	1	479	2	N	-0-		67										
07		899 N	890	-0-	-9	-0-	121	1	769	2	N	-0-		67										
08		899 N	897	-0-	-2	-0-	94	1	803	2	N	-0-		67										
09		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT		67										
BASS "A"													WELL #: 16		RRCID -> 217925		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 12865		PERF.12630 - 12690			
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-										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
BASS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 217960		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12833	
								PERF.12612 - 12652	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BASS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 217964		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 12780	
								PERF.12076 - 12182	
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BASS "A"		WELL #: 17		RRCID -> 218949		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 12714	
								PERF.12144 - 12506	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
UTLEY "A"		WELL #: 18		RRCID -> 220475		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 12611	
								PERF.11942 - 12408	
04	3120 X	2109	-0-	-1011	-0-	20	1	2089	2
05	3224 X	933	-0-	-2291	-0-	266	1	667	2
06	2490 X	1966	-0-	-524	-0-	905	1	1061	2
07	2201 X	649	-0-	-1552	-0-	115	1	534	2
08	2201 X	1243	-0-	-958	-0-	158	1	1085	2
09	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-				
BASS "A"		WELL #: 18		RRCID -> 220481		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 12715	
								PERF.12507 - 12547	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
UTLEY "C"		WELL #: 29		RRCID -> 220506		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12765	
								PERF.11990 - 12494	
04	1290 N	1001	-0-	-289	-0-	1000	2	1	9
05	1333 N	972	-0-	-361	-0-	253	1	719	2
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	363	1	439	2
07	1023 N	982	-0-	-41	-0-	134	1	848	2
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	106	1	905	2
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
KEILS, W. A.															
WELL #: 3															
RRCID -> 220509															
COMPL. DATE 10/09/2008															
TOTAL DEPTH 11620															
PERF. 9532 - 10246															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		485 N	485	-0-	-0-	-0-	316	1	169	2	N	-0-			-0-
05		532 N	532	-0-	-0-	-0-	402	1	130	2	N	-0-			-0-
06		590 N	590	-0-	-0-	-0-	305	1	285	2	N	-0-			-0-
07		496 N	177	-0-	-319	-0-	101	1	76	2	N	-0-			-0-
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-
DANIEL "G"															
WELL #: 11															
RRCID -> 220518															
COMPL. DATE 04/12/2006															
TOTAL DEPTH 12905															
PERF. 12680 - 12734															
04		510 N	110	-0-	-400	-0-	110	2			N	-0-			-0-
05		465 N	95	-0-	-370	-0-	25	1	70	2	N	-0-			-0-
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	40	1	48	2	N	-0-			-0-
07		124 N	73	-0-	-51	-0-	10	1	63	2	N	-0-			-0-
08		93 N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	2	N	-0-			-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
AYCOCK "1"															
WELL #: 4															
RRCID -> 220655															
COMPL. DATE 11/22/2007															
TOTAL DEPTH 12682															
PERF. 11952 - 12272															
04		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
05		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	302	1	859	2	N	-0-			-0-
06		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	642	1	777	2	N	-0-			-0-
07		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	145	1	924	2	N	-0-			-0-
08		880 N	880	-0-	-0-	-0-	92	1	788	2	N	-0-			-0-
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-
UTLEY "C"															
WELL #: 23															
RRCID -> 221474															
COMPL. DATE 02/24/2006															
TOTAL DEPTH 12770															
PERF. 12470 - 12562															
04		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	22	1	1587	2	N	-0-			-0-
05		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	460	1	1222	2	N	-0-			-0-
06		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	493	1	562	2	N	-0-			-0-
07		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	245	1	1360	2	N	-0-			-0-
08		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	188	1	1336	2	N	-0-			-0-
09		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			-0-
UTLEY "C"															
WELL #: 30															
RRCID -> 221507															
COMPL. DATE 06/10/2006															
TOTAL DEPTH 12658															
PERF. 12360 - 12430															
04		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			20
05		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	291	1	828	2	N	-0-			20
06		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	551	1	668	2	N	-0-			20
07		868 N	672	-0-	-196	-0-	91	1	581	2	N	-0-			20
08		892 N	892	-0-	-0-	-0-	94	1	798	2	N	-0-			20
09		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			20
MOODY ESTATE GU #2															
WELL #: 5															
RRCID -> 223348															
COMPL. DATE 08/09/2006															
TOTAL DEPTH 12400															
PERF. 12084 - 12190															
04		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	214	1	1997	2	N	-0-			-0-
05		1364 N	1360	-0-	-4	-0-	140	1	1220	2	N	-0-			-0-
06		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	116	1	987	2	N	-0-			-0-
07		1953 N	1018	-0-	-935	-0-	117	1	901	2	N	-0-			-0-
08		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	224	1	2182	2	N	-0-			-0-
09		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903										
UTLEY "C"				WELL #:		31	RRCID -> 224217		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL	DEPTH 12620	PERF.12061	- 12193		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-		305	2	1	9	N	1	1 8		18	
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-		107	1	306	2	N	-0-			18	
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-		187	1	227	2	N	-0-			18	
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-		61	1	387	2	N	-0-			18	
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-		31	1	261	2	N	19	18 1		19	
							21	9								
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT			19	
BASS "A"				WELL #:		15	RRCID -> 224792		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL	DEPTH 12650	PERF.11950	- 12456		
04	1110 N	1054	-0-	-56	-0-		1054	2			N	-0-			33	
05	1147 N	570	-0-	-577	-0-		148	1	422	2	N	-0-			33	
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-		690	1	837	2	N	-0-			33	
07	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-		249	1	1584	2	N	-0-			33	
08	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-		223	1	1895	2	N	-0-			33	
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-						N	NO RPT			33	
UTLEY "A"				WELL #:		16	RRCID -> 226555		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL	DEPTH 12700	PERF.12054	- 12520		
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-						N	-0-			-0-	
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-						N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-		5	1	34	2	N	-0-			-0-	
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-		10	1	89	2	N	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
BASS A				WELL #:		19	RRCID -> 228602		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL	DEPTH 12650	PERF.11876	- 12030		
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
BASS "A"				WELL #:		23	RRCID -> 229196		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL	DEPTH 12808	PERF.12050	- 12536		
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
UTLEY "H"				WELL #:		6	RRCID -> 229202		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL	DEPTH 13037	PERF. 1282	- 12744		
04	930 X	898	-0-	-32	-0-		897	2	1	9	N	1	1 8		133	
05	961 X	378	-0-	-583	-0-		98	1	280	2	N	-0-			133	
06	930 X	899	-0-	-31	-0-		406	1	493	2	N	-0-			133	
07	961 X	755	-0-	-206	-0-		103	1	652	2	N	-0-			133	
08	961 X	437	-0-	-524	-0-		45	1	386	2	N	5			138	
							6	9								
09	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-						N	NO RPT			138	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "A"														//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
														WELL #: 17				RRCID -> 229262				COMPL. DATE 04/20/2005				TOTAL DEPTH 12630				PERF.12347 - 12397			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM											
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE												
04		1650	N	791	-0-	-859	-0-			26	1	765	2	N	-0-							22											
05		1767	N	1277	-0-	-490	-0-			355	1	922	2	N	-0-							22											
06		2041	N	2041	-0-	-0-	-0-			939	1	1102	2	N	-0-							22											
07		1029	N	1029	-0-	-0-	-0-			167	1	862	2	N	-0-							22											
08		1593	N	1593	-0-	-0-	-0-			195	1	1398	2	N	-0-							22											
09		2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-							N	NO RPT							22											
CLARY														WELL #: 10				RRCID -> 230182				COMPL. DATE 05/18/2007				TOTAL DEPTH 12694				PERF.12132 - 12588			
04		3540	X	2857	-0-	-683	-0-			152	1	2705	2	Y	-0-							-0-											
05		3681	X	3681	-0-	-0-	-0-			215	1	3466	2	Y	-0-							-0-											
06		3540	X	2794	-0-	-746	-0-			153	1	2641	2	Y	-0-							-0-											
07		3658	X	3180	-0-	-478	-0-			214	1	2966	2	Y	-0-							-0-											
08		3689	X	3201	-0-	-488	-0-			195	1	3006	2	Y	-0-							-0-											
09		3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-							Y	NO RPT							-0-											
WHITE, H. E.														WELL #: 13				RRCID -> 230192				COMPL. DATE 04/12/2007				TOTAL DEPTH 13150				PERF.12652 - 12930			
04		708	N	708	-0-	-0-	-0-			38	1	670	2	Y	-0-							-0-											
05		560	N	560	-0-	-0-	-0-			33	1	527	2	Y	-0-							-0-											
06		408	N	408	-0-	-0-	-0-			22	1	386	2	Y	-0-							-0-											
07		781	N	781	-0-	-0-	-0-			53	1	728	2	Y	-0-							-0-											
08		743	N	743	-0-	-0-	-0-			45	1	698	2	Y	-0-							-0-											
09		420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-							Y	NO RPT							-0-											
UTLEY "A"														WELL #: 20				RRCID -> 231234				COMPL. DATE 08/25/2007				TOTAL DEPTH 12653				PERF.12093 - 12214			
04		893	N	893	-0-	-0-	-0-			893	2			N	-0-							8											
05		885	N	885	-0-	-0-	-0-			230	1	655	2	N	-0-							8											
06		826	N	826	-0-	-0-	-0-			373	1	453	2	N	-0-							8											
07		901	N	901	-0-	-0-	-0-			123	1	778	2	N	-0-							8											
08		878	N	878	-0-	-0-	-0-			92	1	786	2	N	-0-							8											
09		810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-							N	NO RPT							8											
UTLEY "A"														WELL #: 21				RRCID -> 231237				COMPL. DATE 08/10/2007				TOTAL DEPTH 12589				PERF.12005 - 12164			
04		690	N	560	-0-	-130	-0-			559	2	1	9	N	1							22											
05		682	N	458	-0-	-224	-0-			119	1	339	2	N	-0-							22											
06		487	N	487	-0-	-0-	-0-			220	1	267	2	N	-0-							22											
07		589	N	500	-0-	-89	-0-			68	1	432	2	N	-0-							22											
08		485	N	485	-0-	-0-	-0-			51	1	434	2	N	-0-							22											
09		480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-							N	NO RPT							22											
DANIEL "G"														WELL #: 12				RRCID -> 231873				COMPL. DATE 09/10/2007				TOTAL DEPTH 12706				PERF.12244 - 12665			
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-											
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-											
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-											
UTLEY "H"														WELL #: 4				RRCID -> 232106				COMPL. DATE 01/04/2007				TOTAL DEPTH 12756				PERF.12128 - 12638			
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-											
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-											
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-											

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MARTIN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 220903 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	232284	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL	DEPTH	12215	PERF.11073	- 11892					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-			126 15	1 9	1916	2	N	14					84
05	1767	N	1588	-0-	-179	-0-			1588	2			N	-0-					84
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-			21 3	1 9	2089	2	N	3					87
07	1953	N	1721	-0-	-232	-0-			1721	2			N	-0-					87
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-			89	1	2013	2	N	-0-					87
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-							N	NO RPT					87
UTLEY "A"					WELL #:	23	RRCID ->	232301	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.12330	- 12370				
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
AYCOCK "1"					WELL #:	5	RRCID ->	233510	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL	DEPTH	12664	PERF.11977	- 12440				
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-			965	2			N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-			237	1	673	2	N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-			401	1	485	2	N	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-			123	1	785	2	N	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-			101	1	856	2	N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-							N	NO RPT					-0-
BASS "A"					WELL #:	20	RRCID ->	234291	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL	DEPTH	12781	PERF.12183	- 12650				
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-			848	2			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-			187	1	533	2	N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-			333	1	404	2	N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-			53	1	338	2	N	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-			103	1	878	2	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-							N	NO RPT					-0-
MOODY ESTATE GU #2					WELL #:	6HZ	RRCID ->	234738	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL	DEPTH	12464	PERF.	0	- 14440			
04	3990	X	2545	-0-	-1445	-0-			215 1	1 9	2329	2	N	1	1	8			-0-
05	3875	X	3248	-0-	-627	-0-			267	1	2981	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3005	-0-	-655	-0-			242	1	2763	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3173	-0-	-51	-0-			276	1	2897	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	3216	-0-	-39	-0-			261	1	2955	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-							N	NO RPT					-0-
UTLEY "C"					WELL #:	26	RRCID ->	234864	COMPL. DATE	04/17/2005	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.12366	- 12376				
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-			1259	2			N	-0-					57
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-			415	1	1181	2	N	-0-					57
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-			964	1	1169	2	N	-0-					57
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-			325	1	2063	2	N	-0-					57
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-			113	1	967	2	N	-0-					57
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-							N	NO RPT					57

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "C"													//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
													WELL #: 32		RRCID -> 236032		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 12625		PERF.11999 - 12149						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-			121	2						N		-0-									-0-
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-			34	1						N		-0-									-0-
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-			58	1						N		-0-									-0-
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-			18	1						N		-0-									-0-
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-			14	1						N		-0-									-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-										N		NO RPT									-0-
MOODY ESTATE GAS UNIT 2													WELL #: 7H		RRCID -> 250608		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 12287		PERF. 0 - 16675						
04		4860 X	1465	-0-	-3395	-0-			123	1						N		2									-0-
									2	9																	
05		9517 X	9517	-0-	-0-	-0-			782	1						N		-0-									-0-
06		4860 X	4803	-0-	-57	-0-			387	1						N		1									-0-
									1	9																	
07		7615 X	7615	-0-	-0-	-0-			661	1						N		-0-									-0-
08		5022 X	2191	-0-	-2831	-0-			178	1						N		-0-									-0-
09		4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-										N		NO RPT									-0-
MOODY ESTATE GAS UNIT 2													WELL #: 8H		RRCID -> 259539		COMPL. DATE 10/12/2022		TOTAL DEPTH 12650		PERF.13020 - 17370						
04		9510 X	5438	-0-	-4072	-0-			458	1						N		3									-0-
									3	9																	
05		10142 X	10142	-0-	-0-	-0-			833	1						N		-0-									-0-
06		9540 X	8745	-0-	-795	-0-			705	1						N		1									-0-
									1	9																	
07		9858 X	8685	-0-	-1173	-0-			754	1						N		-0-									-0-
08		10502 X	10502	-0-	-0-	-0-			854	1						N		-0-									-0-
09		9810 X	NO RPT	-0-	-9810	-0-										N		NO RPT									-0-
MOODY ESTATE GAS UNIT 2													WELL #: 9H		RRCID -> 259798		COMPL. DATE 07/31/2010		TOTAL DEPTH 12319		PERF.16570 - 17583						
04		3270 X	2955	-0-	-315	-0-			249	1						N		1									-0-
									1	9																	
05		3379 X	1583	-0-	-1796	-0-			130	1						N		-0-									-0-
06		3270 X	1810	-0-	-1460	-0-			146	1						N		-0-									-0-
07		3069 X	2326	-0-	-743	-0-			202	1						N		-0-									-0-
08		3069 X	2975	-0-	-94	-0-			242	1						N		-0-									-0-
09		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-										N		NO RPT									-0-
MOODY ESTATE GAS UNIT 2													WELL #: 12H		RRCID -> 261220		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 11826		PERF.12495 - 14230						
04		3480 X	3454	-0-	-26	-0-			319	1						N		1									25
									1	9																	
05		3596 X	3356	-0-	-240	-0-			304	1						N		-0-									25
06		3480 X	3247	-0-	-233	-0-			289	1						N		-0-									25
07		3565 X	3085	-0-	-480	-0-			296	1						N		-0-									25
08		3565 X	2988	-0-	-577	-0-			271	1						N		-0-									25
09		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-										N		NO RPT									25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
MOODY ESTATES GAS UNIT 1															
WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	16486 X	16486	-0-	-0-	-0-	1418	1	15064	2	N	4	4	8	-0-	
05	12387 X	12387	-0-	-0-	-0-	1046	1	11341	2	N	-0-			-0-	
06	11850 X	9096	-0-	-2754	-0-	761	1	8334	2	N	1	1	7	-0-	
07	12245 X	11841	-0-	-404	-0-	1056	1	10785	2	N	-0-			-0-	
08	12245 X	12015	-0-	-230	-0-	1005	1	11010	2	N	-0-			-0-	
09	11850 X	NO RPT	-0-	-11850	-0-					N	NO RPT			-0-	
MITCHELL, J. W. GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090	
04	750 N	668	-0-	-82	-0-	12	1	656	2	N	-0-			42	
05	837 N	714	-0-	-123	-0-	44	1	670	2	N	-0-			42	
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			42	
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	25	1	790	2	N	-0-			42	
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			42	
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			42	
UTLEY 'A'														WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434	
04	4080 X	3841	-0-	-239	-0-	11	1	3830	2	N	-0-			75	
05	4216 X	3986	-0-	-230	-0-	1060	1	2926	2	N	-0-			75	
06	4080 X	3840	-0-	-240	-0-	1752	1	2088	2	N	-0-			75	
07	3968 X	3646	-0-	-322	-0-	523	1	3123	2	N	-0-			75	
08	3999 X	3931	-0-	-68	-0-	441	1	3490	2	N	-0-			75	
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT			75	
MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2														WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610	
04	2940 X	2521	-0-	-419	-0-	213	1	2308	2	N	-0-			-0-	
05	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	250	1	2798	2	N	-0-			-0-	
06	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	236	1	2689	2	N	-0-			-0-	
07	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	272	1	2855	2	N	-0-			-0-	
08	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	740	1	8360	2	N	-0-			-0-	
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT			-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY														386310	
IRVIN GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330	
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-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ROGERS GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432	
04	450 N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-			-0-	
05	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-			-0-	
06	450 N	401	-0-	-49	-0-	401	2			N	-0-			-0-	
07	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-			-0-	
*08	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-			-0-	
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064172		COMPL. DATE 10/07/1974		TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2			-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2			-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2			-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2			-0-
*08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			NO RPT	-0-
COSSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 064227		COMPL. DATE 12/10/1974		TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064573		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365	
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2			-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2			-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2			-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2			-0-
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2			-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			NO RPT	-0-
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 068892		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008	
04	450 N	404	-0-	-46	-0-	404 2			-0-
05	465 N	377	-0-	-88	-0-	377 2			-0-
06	420 N	360	-0-	-60	-0-	360 2			-0-
07	403 N	363	-0-	-40	-0-	363 2			-0-
08	372 N	354	-0-	-18	-0-	354 2			-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			NO RPT	-0-
BROWN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 068963		COMPL. DATE 05/08/2025		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 12103	
04	120 N	44	-0-	-76	-0-	44 2			-0-
05	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2554 2	319 9	N	290
06	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2381 2	7 9	N	6
07	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2081 2	4 9	N	4
08	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1833 2	10 9	N	9
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069555		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391	
04	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443 2		N	-0-
05	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2		N	-0-
06	2040 N	1919	-0-	-121	-0-	1919 2		N	-0-
07	2325 N	1806	-0-	-519	-0-	1806 2		N	-0-
08	2325 N	2294	-0-	-31	-0-	2294 2		N	-0-
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-			N	NO RPT
CURRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070062		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560	
04	240 N	95	-0-	-145	-0-	95 2		N	-0-
05	186 N	65	-0-	-121	-0-	65 2		N	-0-
06	120 N	16	-0-	-104	-0-	16 2		N	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
HAM GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 070299		COMPL. DATE 02/12/1977		TOTAL DEPTH 12395		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
04		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-		
05		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-		
06		750 N	608	-0-	-142	-0-	608	2			N	-0-					-0-		
07		775 N	493	-0-	-282	-0-	493	2			N	-0-					-0-		
*08		775 N	545	-0-	-230	-0-	545	2			N	-0-					-0-		
09		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-		
DUNLAP GAS UNIT NO. 2					WELL #:	1	RRCID -> 070352		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12221		PERF.10960		- 11067				
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-		
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-		
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-		
07		62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-		
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-		
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-		
REED GU #4					WELL #:	1	RRCID -> 072369		COMPL. DATE 04/14/1977		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11994		- 12024				
04		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-		
05		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-		
06		1020 N	940	-0-	-80	-0-	940	2			N	-0-					-0-		
07		1054 N	930	-0-	-124	-0-	930	2			N	-0-					-0-		
08		1023 N	902	-0-	-121	-0-	902	2			N	-0-					-0-		
09		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-		
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1					WELL #:	1	RRCID -> 072370		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10967		- 12098				
04		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2556	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
05		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2622	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
06		2610 N	2510	-0-	-100	-0-	2509	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
07		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-		
08		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-		
09		2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-		
TURNER, C. E.					WELL #:	1	RRCID -> 073294		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10500		- 11018				
04		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-		
05		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-		
06		1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-		
07		1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-		
08		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-		
09		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-		
ZENO KING GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 073550		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12213		- 12255				
04		2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-		
05		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-		
06		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-		
07		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-		
08		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-		
09		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-		
IVY, ATHEL					WELL #:	1	RRCID -> 074628		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11038		- 12158				
04		1770 N	1725	-0-	-45	-0-	1725	2			N	-0-					-0-		
05		1798 N	1758	-0-	-40	-0-	1758	2			N	-0-					-0-		
06		1740 N	1698	-0-	-42	-0-	1698	2			N	-0-					-0-		
07		1798 N	1759	-0-	-39	-0-	1759	2			N	-0-					-0-		
08		1767 N	1764	-0-	-3	-0-	1763	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
09		1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															CAPACITY					CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY																																		
BLACK, H. D. UNIT																																		
WELL #: 1															RRCID -> 076924					COMPL. DATE 04/13/1978					TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077									
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE														
								AMT		CODE	AMT	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE														
04		420 N	157	-0-	-263	-0-		157	2				N	-0-						-0-														
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2				N	-0-						-0-														
06		30 N	23	-0-	-7	-0-		23	2				N	-0-						-0-														
07		155 N	30	-0-	-125	-0-		30	2				N	-0-						-0-														
08		93 N	6	-0-	-87	-0-		6	2				N	-0-						-0-														
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-							N	NO RPT						-0-														

SNEED GAS UNIT															WELL #: 3					RRCID -> 077133					COMPL. DATE 03/04/1978					TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138				
04		531 N	531	-0-	-0-	-0-		531	2				N	-0-						-0-														
05		464 N	464	-0-	-0-	-0-		464	2				N	-0-						-0-														
06		411 N	411	-0-	-0-	-0-		411	2				N	-0-						-0-														
07		401 N	401	-0-	-0-	-0-		401	2				N	-0-						-0-														
08		452 N	452	-0-	-0-	-0-		452	2				N	-0-						-0-														
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-							N	NO RPT						-0-														

BOYD-PICKETT GAS UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 077395					COMPL. DATE 04/27/1978					TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117				
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-														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-														
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-														

SARTOR															WELL #: 1					RRCID -> 077531					COMPL. DATE 05/10/2007					TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132				
04		493 N	493	-0-	-0-	-0-		493	2				N	-0-						-0-														
05		562 N	562	-0-	-0-	-0-		562	2				N	-0-						-0-														
06		510 N	492	-0-	-18	-0-		492	2				N	-0-						-0-														
07		496 N	473	-0-	-23	-0-		473	2				N	-0-						-0-														
08		558 N	463	-0-	-95	-0-		463	2				N	-0-						-0-														
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-							N	NO RPT						-0-														

SENER															WELL #: 1					RRCID -> 077651					COMPL. DATE 03/12/2008					TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393				
04		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-		3266	2		1	9	N	1		1	8			-0-														
05		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-		3397	2		2	9	N	2		2	8			-0-														
06		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-		3198	2				N	-0-						-0-														
07		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-		2953	2				N	-0-						-0-														
08		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-		2902	2				N	-0-						-0-														
09		2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-							N	NO RPT						-0-														

BOYD "A"															WELL #: 2					RRCID -> 078080					COMPL. DATE 07/08/1978					TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153				
04		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-		3150	2		1	9	N	1		1	8			-0-														
05		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-		3284	2				N	-0-						-0-														
06		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-		3119	2				N	-0-						-0-														
07		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-		3309	2				N	-0-						-0-														
08		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-		3749	2				N	-0-						-0-														
09		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-							N	NO RPT						-0-														

WETTERMARK															WELL #: 1					RRCID -> 078939					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288				
04		780 N	663	-0-	-117	-0-		663	2				N	-0-						-0-														
05		775 N	671	-0-	-104	-0-		671	2				N	-0-						-0-														
06		693 N	693	-0-	-0-	-0-		693	2				N	-0-						-0-														
07		754 N	754	-0-	-0-	-0-		754	2				N	-0-						-0-														
08		682 N	602	-0-	-80	-0-		602	2				N	-0-						-0-														
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-							N	NO RPT						-0-														

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HALE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 079860		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL	DEPTH 12550	PERF.12298 - 12316
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
06		50 N		50	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-
07		54 N		54	-0-	-0-	54	2	N	-0-	-0-
08		129 N		129	-0-	-0-	129	2	N	-0-	-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-
COOPER		WELL #:		1	RRCID -> 079932		COMPL. DATE 07/06/2009		TOTAL	DEPTH 12461	PERF.11256 - 12194
04		416 N		416	-0-	-0-	416	2	N	-0-	-0-
05		430 N		430	-0-	-0-	430	2	N	-0-	-0-
06		420 N		420	-0-	-0-	420	2	N	-0-	-0-
07		443 N		443	-0-	-0-	443	2	N	-0-	-0-
08		403 N		195	-0-	-208	195	2	N	-0-	-0-
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	-0-
HUMPHRIES		WELL #:		1	RRCID -> 079933		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL	DEPTH 12650	PERF.11036 - 12473
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 080048		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL	DEPTH 12200	PERF.12010 - 12111
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 080172		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL	DEPTH 12439	PERF.11400 - 12283
04		977 N		977	-0-	-0-	977	2	N	-0-	-0-
05		930 N		914	-0-	-16	914	2	N	-0-	-0-
06		990 N		869	-0-	-121	869	2	N	-0-	-0-
07		1023 N		811	-0-	-212	811	2	N	-0-	-0-
*08		899 N		827	-0-	-72	827	2	N	-0-	-0-
09		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT	-0-
REED GU #4		WELL #:		2	RRCID -> 080361		COMPL. DATE 12/06/1978		TOTAL	DEPTH 12320	PERF.11990 - 12122
04		2400 X		1837	-0-	-563	1837	2	N	-0-	-0-
05		2374 X		2374	-0-	-0-	2374	2	N	-0-	-0-
06		2268 X		2268	-0-	-0-	2268	2	N	-0-	-0-
07		2295 X		2295	-0-	-0-	2295	2	N	-0-	-0-
08		2387 X		2246	-0-	-141	2246	2	N	-0-	-0-
09		2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-			N	NO RPT	-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 080944		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL	DEPTH 12450	PERF.11039 - 12209
04		1722 N		1722	-0-	-0-	1722	2	N	-0-	-0-
05		2075 N		2075	-0-	-0-	2075	2	N	-0-	-0-
06		1647 N		1647	-0-	-0-	1647	2	N	-0-	-0-
07		1736 N		1405	-0-	-331	1405	2	N	-0-	-0-
08		1736 N		586	-0-	-1150	586	2	N	-0-	-0-
09		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																				
DUNLAP GAS UNIT #1																				
//CONT.// 88576 304																				
//CONT.// 386310																				
WELL #: 2										RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228										
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1512 N	1512	-0-		-0-	-0-				1512	2			N	-0-					-0-
05	1491 N	1491	-0-		-0-	-0-				1491	2			N	-0-					-0-
06	1372 N	1372	-0-		-0-	-0-				1372	2			N	-0-					-0-
07	1350 N	1350	-0-		-0-	-0-				1350	2			N	-0-					-0-
08	1714 N	1714	-0-		-0-	-0-				1713	2		1 9	N	1		1 8			-0-
09	1290 N	NO RPT	-0-		-1290	-0-								N	NO RPT					-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 081617	COMPL. DATE 05/22/2018	TOTAL DEPTH 12374	PERF.11100	- 11240										
04	1830 N	1659	-0-		-171	-0-				1656	2		3 9	N	3		3 8			-0-
05	1856 N	1856	-0-		-0-	-0-				1856	2			N	-0-					-0-
06	1890 N	1161	-0-		-729	-0-				1161	2			N	-0-					-0-
07	1705 N	184	-0-		-1521	-0-				184	2			N	-0-					-0-
08	1860 N	1698	-0-		-162	-0-				1698	2			N	-0-					-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-		-1170	-0-								N	NO RPT					-0-
TEAGUE GAS UNIT 1					WELL #: 2	RRCID -> 081679	COMPL. DATE 01/09/1979	TOTAL DEPTH 11699	PERF.11296	- 11444										
04	5010 X	4489	-0-		-521	-0-				4489	2			N	-0-					-0-
05	5177 X	4661	-0-		-516	-0-				4661	2			N	-0-					-0-
06	5010 X	3442	-0-		-1568	-0-				3442	2			N	-0-					-0-
07	5177 X	1562	-0-		-3615	-0-				1562	2			N	-0-					-0-
08	4898 X	1712	-0-		-3186	-0-				1712	2			N	-0-					-0-
09	4500 X	NO RPT	-0-		-4500	-0-								N	NO RPT					-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II					WELL #: 1	RRCID -> 082000	COMPL. DATE 03/24/2013	TOTAL DEPTH 12550	PERF.11044	- 11228										
04	5 N	-0-	-0-		-5	-0-								N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-		-31	-0-								N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
PICKETT #1 GAS UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 082194	COMPL. DATE 09/03/2009	TOTAL DEPTH 12297	PERF.11069	- 11261										
04	2034 N	2034	-0-		-0-	-0-				2034	2			N	-0-					-0-
05	2160 N	2160	-0-		-0-	-0-				2160	2			N	-0-					-0-
06	2010 N	2010	-0-		-0-	-0-				2010	2			N	-0-					-0-
07	1899 N	1899	-0-		-0-	-0-				1899	2			N	-0-					-0-
08	1738 N	1738	-0-		-0-	-0-				1738	2			N	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-		-30	-0-								N	NO RPT					-0-
TURNER, C.E.					WELL #: 2	RRCID -> 083712	COMPL. DATE 07/26/1979	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11280	- 11293										
04	100 N	100	-0-		-0-	-0-				100	2			N	-0-					-0-
05	101 N	101	-0-		-0-	-0-				101	2			N	-0-					-0-
06	97 N	97	-0-		-0-	-0-				97	2			N	-0-					-0-
07	100 N	100	-0-		-0-	-0-				100	2			N	-0-					-0-
08	113 N	113	-0-		-0-	-0-				113	2			N	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-		-90	-0-								N	NO RPT					-0-
ROPER					WELL #: 2	RRCID -> 086179	COMPL. DATE 01/02/1980	TOTAL DEPTH 12300	PERF.12026	- 12134										
04	1231 X	1231	-0-		-0-	-0-				1231	2			N	-0-					-0-
05	1403 N	1403	-0-		-0-	-0-				1403	2			N	-0-					-0-
06	1600 N	1600	-0-		-0-	-0-				1600	2			N	-0-					-0-
07	1331 N	1331	-0-		-0-	-0-				1331	2			N	-0-					-0-
08	1127 N	1127	-0-		-0-	-0-				1127	2			N	-0-					-0-
09	480 N	NO RPT	-0-		-480	-0-								N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 087064		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1021 N	1021	-0-	-0-	1021 2		N	-0-	-0-
05	1085 N	1011	-0-	-74	1011 2		N	-0-	-0-
06	2039 N	2039	-0-	-0-	2039 2		N	-0-	-0-
07	3100 N	4467	-0-	1367	4467 2		N	-0-	-0-
08	3100 N	4040	-0-	940	4040 2		N	-0-	-0-
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	327		N	NO RPT	-0-
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089511		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226	
04	1920 N	1920	-0-	-0-	1916 2	4 9	N	4 8	-0-
05	1958 N	1958	-0-	-0-	1956 2	2 9	N	2 8	-0-
06	1816 N	1816	-0-	-0-	1815 2	1 9	N	1 8	-0-
07	1867 N	1867	-0-	-0-	1866 2	1 9	N	1 8	-0-
08	1896 N	1896	-0-	-0-	1894 2	2 9	N	2 8	-0-
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290			N	NO RPT	-0-
ORAND		WELL #: 1		RRCID -> 090002		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090811		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288	
04	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WETTERMARK		WELL #: 2		RRCID -> 091202		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297	
04	1586 N	1586	-0-	-0-	1586 2		N	-0-	-0-
05	1597 N	1597	-0-	-0-	1597 2		N	-0-	-0-
06	1602 N	1602	-0-	-0-	1602 2		N	-0-	-0-
07	2090 N	2090	-0-	-0-	2090 2		N	-0-	-0-
08	2009 N	2009	-0-	-0-	2009 2		N	-0-	-0-
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530			N	NO RPT	-0-
FREEMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091450		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895	
*10	1 N	-0-	-0-	-1			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SHORT		WELL #:		1	RRCID -> 091549		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 12618		PERF.10160 - 10180	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 091953		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11348 - 12426	
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-		-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-		-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2	N	-0-		-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-		-0-
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2	N	-0-		-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		-0-
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 092890		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 12396		PERF.11106 - 11254	
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2	N	-0-		25
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-		25
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-		25
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-		25
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-		25
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		25
ORAND -A-		WELL #:		1	RRCID -> 096261		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11382 - 11908	
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2473	2	2 9	N	2	-0-
05	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2798	2	2 9	N	2	-0-
06	3000	N	3020	-0-	20	-0-	3018	2	2 9	N	2	-0-
07	3036	N	3016	-0-	-20	-0-	3014	2	2 9	N	2	-0-
08	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2829	2	4 9	N	4	-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			N	NO RPT		-0-
IVY, ATHEL UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 096668		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 12376		PERF.12099 - 12197	
04	210	N	116	-0-	-94	-0-	116	2	N	-0-		-0-
05	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2	N	-0-		-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2	N	-0-		-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2	N	-0-		-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-		-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-
CITY OF FAIRFIELD		WELL #:		1	RRCID -> 098584		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 12457		PERF.11197 - 12294	
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1597	2	4 9	N	4	-0-
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1580	2	2 9	N	2	-0-
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1592	2	1 9	N	1	-0-
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2195	2	1 9	N	1	-0-
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2341	2	3 9	N	3	-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT		-0-
TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID -> 099218		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11434 - 11521	
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-		-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-		-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-		-0-
07	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	2	N	-0-		-0-
08	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	2	N	-0-		-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
KING, ZENO UNIT II			WELL #: 2			RRCID -> 099220			COMPL. DATE 04/26/1982			TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
05		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
06		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
07		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
08		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
09		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITE, H. E.			WELL #: 1			RRCID -> 099478			COMPL. DATE 02/12/1982			TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885							
04		553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05		683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	677	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06		497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	493	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07		403 N	387	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	381	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08		506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	493	2	13	9	N	12	12	8			-0-
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEVELS UNIT NO. 1			WELL #: 2			RRCID -> 100688			COMPL. DATE 06/25/1982			TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLIFORD GAS UNIT #1			WELL #: 2			RRCID -> 101744			COMPL. DATE 07/08/1982			TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280							
04		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2429	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
06		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
07		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
08		3100 N	3117	-0-	17	-0-	17	-0-	3116	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEAGUE GAS UNIT 3			WELL #: 2			RRCID -> 103298			COMPL. DATE 07/30/1982			TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384							
04		873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	765	2	108	9	N	98					135
05		904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	798	2	106	9	N	96	180	1	1	8	50
06		855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	851	2	4	9	N	4	1	8			53
07		865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	824	2	41	9	N	37					90
08		775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	774	2	1	9	N	1	1	8			90
09		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
WILLIFORD "A"			WELL #: 2			RRCID -> 104034			COMPL. DATE 11/30/1982			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000							
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT			WELL #: 2			RRCID -> 104036			COMPL. DATE 02/03/1983			TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165							
04		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
05		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
06		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
07		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
08		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
09		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
BROWN, J. W. G. U.			WELL #: 2			RRCID -> 107824			COMPL. DATE 03/31/2010			TOTAL DEPTH 12290			PERF.10976 - 12113		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		1830 N		1471	-0-	-359		-0-		1471 2			N	-0-			-0-
05		1643 N		1408	-0-	-235		-0-		1408 2			N	-0-			-0-
06		1985 N		1985	-0-	-0-		-0-		1985 2			N	-0-			-0-
07		1603 N		1603	-0-	-0-		-0-		1603 2			N	-0-			-0-
08		1395 N		1378	-0-	-17		-0-		1378 2			N	-0-			-0-
09		1920 N	NO RPT		-0-	-1920		-0-					N	NO RPT			-0-
MCMICHAEL UNIT II			WELL #: 2			RRCID -> 108109			COMPL. DATE 04/08/2013			TOTAL DEPTH 12500			PERF.11041 - 11246		
04		1210 N		1210	-0-	-0-		-0-		1210 2			N	-0-			-0-
05		1744 N		1744	-0-	-0-		-0-		1744 2			N	-0-			-0-
06		1686 N		1686	-0-	-0-		-0-		1686 2			N	-0-			-0-
07		1715 N		1715	-0-	-0-		-0-		1715 2			N	-0-			-0-
08		1712 N		1712	-0-	-0-		-0-		1712 2			N	-0-			-0-
09		990 N	NO RPT		-0-	-990		-0-					N	NO RPT			-0-
IRVIN GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 108965			COMPL. DATE 10/04/1983			TOTAL DEPTH 12551			PERF.12292 - 12438		
04		457 N		457	-0-	-0-		-0-		457 2			N	-0-			-0-
05		472 N		472	-0-	-0-		-0-		472 2			N	-0-			-0-
06		457 N		457	-0-	-0-		-0-		457 2			N	-0-			-0-
07		232 N		232	-0-	-0-		-0-		232 2			N	-0-			-0-
*08		302 N		302	-0-	-0-		-0-		302 2			N	-0-			-0-
09		150 N	NO RPT		-0-	-150		-0-					N	NO RPT			-0-
SARTOR GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 109291			COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 12336			PERF.11038 - 12179		
04		1320 N		1079	-0-	-241		-0-		1078 2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		1400 N		1400	-0-	-0-		-0-		1399 2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		1471 N		1471	-0-	-0-		-0-		1470 2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		1621 N		1621	-0-	-0-		-0-		1621 2			N	-0-			-0-
08		1364 N		1310	-0-	-54		-0-		1310 2			N	-0-			-0-
09		1320 N	NO RPT		-0-	-1320		-0-					N	NO RPT			-0-
JONES, L.V. "A"			WELL #: 1			RRCID -> 109811			COMPL. DATE 07/17/2014			TOTAL DEPTH 12373			PERF.11014 - 11495		
04		2810 N		2810	-0-	-0-		-0-		2810 2			N	-0-			-0-
05		2819 N		2819	-0-	-0-		-0-		2819 2			N	-0-			-0-
06		2654 N		2654	-0-	-0-		-0-		2654 2			N	-0-			-0-
07		2666 N		2614	-0-	-52		-0-		2614 2			N	-0-			-0-
08		2666 N		2598	-0-	-68		-0-		2598 2			N	-0-			-0-
09		2580 N	NO RPT		-0-	-2580		-0-					N	NO RPT			-0-
COSSON			WELL #: 3			RRCID -> 109979			COMPL. DATE 03/28/2017			TOTAL DEPTH 12451			PERF.11242 - 11638		
04		4876 X		4876	-0-	-0-		-0-		4876 2			N	-0-			-0-
05		4424 X		4424	-0-	-0-		-0-		4424 2			N	-0-			-0-
*06		4224 X		4224	-0-	-0-		-0-		4224 2			N	-0-			-0-
*07		4244 X		4244	-0-	-0-		-0-		4243 2	1	9	N	1	1	8	-0-
*08		4230 X		4230	-0-	-0-		-0-		4227 2	3	9	N	3	3	8	-0-
09		1410 X	NO RPT		-0-	-1410		-0-					N	NO RPT			-0-
TEAGUE GAS UNIT #4			WELL #: 3			RRCID -> 112404			COMPL. DATE 07/16/1984			TOTAL DEPTH 11460			PERF.11261 - 11368		
04		1893 N		1893	-0-	-0-		-0-		1893 2			N	-0-			-0-
05		2506 N		2506	-0-	-0-		-0-		2506 2			N	-0-			-0-
06		1981 N		1981	-0-	-0-		-0-		1981 2			N	-0-			-0-
07		2198 N		2198	-0-	-0-		-0-		2198 2			N	-0-			-0-
08		2034 N		2034	-0-	-0-		-0-		2034 2			N	-0-			-0-
09		1350 N	NO RPT		-0-	-1350		-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
BONNER, J.		WELL #:		1	RRCID -> 113277		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949							
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
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
06	450 N	434	-0-	-16	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
07	496 N	411	-0-	-85	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
08	496 N	411	-0-	-85	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 113960		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232					
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 114076		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695					
*10	1643 N	1559	-0-	-84	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
*11	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
*12	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1674	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	1550 N	1514	-0-	-36	-0-	1513	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1537	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	1674 N	1619	-0-	-55	-0-	1618	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1614	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	1705 N	1604	-0-	-101	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
*06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
*07	1674 N	1581	-0-	-93	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
*08	1612 N	1535	-0-	-77	-0-	1534	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-
ROGERS GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 114079		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518					
04	660 N	594	-0-	-66	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	713 N	607	-0-	-106	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*06	600 N	596	-0-	-4	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*07	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 114715		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346					
04	990 N	818	-0-	-172	-0-	818	2			N	-0-					-0-
05	930 N	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-					-0-
06	840 N	814	-0-	-26	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	837 N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					-0-
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-
MOODY ESTATE				WELL #:		2	RRCID -> 116359		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
09	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			-0-
JONES, L. V. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131														
04	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-			-0-
05	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-			-0-
06	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-			-0-
07	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-			-0-
08	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-			-0-
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT			-0-
WINFREE														
WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367														
04	990 N	815	-0-	-175	-0-	815	2			N	-0-			-0-
05	1023 N	692	-0-	-331	-0-	692	2			N	-0-			-0-
06	990 N	849	-0-	-141	-0-	849	2			N	-0-			-0-
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			-0-
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-			-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			-0-
WARD, J. B.														
WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908														
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-			242
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			242
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-			242
07	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-			242
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-			242
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			242
PENN-SENER														
WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167														
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997														
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 126208 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020														
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																			
KEILS, W. A. GAS UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 133813					COMPL. DATE 01/21/1990					TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C CODE	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE													
04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			88 2			N	-0-					-0-														
05		62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	-0-			55 2			N	-0-					-0-														
06		60 N	34	-0-	-26	-0-	-0-	-0-			34 2			N	-0-					-0-														
07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			82 2			N	-0-					-0-														
08		62 N	26	-0-	-36	-0-	-0-	-0-			26 2			N	-0-					-0-														
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 134307					COMPL. DATE 03/14/1990					TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084				
04		825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			825 2			N	-0-					-0-														
05		684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			684 2			N	-0-					-0-														
06		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1005 2			N	-0-					-0-														
07		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1720 2			N	-0-					-0-														
08		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1271 2			N	-0-					-0-														
09		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
COOPER															WELL #: 2					RRCID -> 134929					COMPL. DATE 09/04/2008					TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356				
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
SENER															WELL #: 2					RRCID -> 136538					COMPL. DATE 03/24/2007					TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269				
04		660 N	555	-0-	-105	-0-	-0-	-0-			555 2			N	-0-					-0-														
05		796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			796 2			N	-0-					-0-														
06		695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			695 2			N	-0-					-0-														
07		704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			704 2			N	-0-					-0-														
08		775 N	697	-0-	-78	-0-	-0-	-0-			697 2			N	-0-					-0-														
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
WILLIFORD															WELL #: 2					RRCID -> 138693					COMPL. DATE 05/17/1991					TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
ROBERTS, L. F.															WELL #: 3					RRCID -> 140362					COMPL. DATE 12/09/1991					TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383				
04		1590 N	1477	-0-	-113	-0-	-0-	-0-			1476 2	1 9	N	1	1 8					-0-														
05		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1475 2	1 9	N	1	1 8					-0-														
06		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2180 2		N	-0-						-0-														
07		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2096 2	1 9	N	1	1 8					-0-														
08		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2291 2	2 9	N	2	2 8					-0-														
09		1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
WILLIFORD "A"															WELL #: 1					RRCID -> 141175					COMPL. DATE 03/09/1992					TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
NORTHERN GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->		151119	COMPL. DATE		08/22/1994	TOTAL	DEPTH	12215	PERF.11847 - 11949					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROBERTS, L. F.			WELL #:		1	RRCID ->		152389	COMPL. DATE		11/17/1994	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.11084 - 11213					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2				N	-0-					-0-	
06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	-0-	2633	2				N	-0-					-0-	
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	-0-	2177	2				N	-0-					-0-	
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	1841	2				N	-0-					-0-	
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAM GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->		153461	COMPL. DATE		01/26/1995	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.12139 - 12294					
04	360	N	230	-0-	-130	-0-	-0-	230	2				N	-0-					-0-	
05	310	N	229	-0-	-81	-0-	-0-	229	2				N	-0-					-0-	
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2				N	-0-					-0-	
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2				N	-0-					-0-	
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2				N	-0-					-0-	
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BUTLER GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->		158095	COMPL. DATE		02/01/2000	TOTAL	DEPTH	12626	PERF. 9038 - 9170					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ORAND #1			WELL #:		2	RRCID ->		158553	COMPL. DATE		11/26/2013	TOTAL	DEPTH	12315	PERF.10168 - 11066					
04	3090	X	3055	-0-	-35	-0-	-0-	3043	2	12	9	N	11	11	8				-0-	
05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	-0-	3453	2	12	9	N	11	11	8				-0-	
06	3510	X	3406	-0-	-104	-0-	-0-	3397	2	9	9	N	8	8	8				-0-	
07	3627	X	3428	-0-	-199	-0-	-0-	3421	2	7	9	N	6	6	8				-0-	
08	3627	X	3499	-0-	-128	-0-	-0-	3486	2	13	9	N	12	12	8				-0-	
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
REED GU #4			WELL #:		3	RRCID ->		159091	COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	12290	PERF.12084 - 12174					
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	-0-	490	2				N	-0-					58	
05	620	N	494	-0-	-126	-0-	-0-	494	2				N	-0-					58	
06	690	N	608	-0-	-82	-0-	-0-	608	2				N	-0-					58	
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	685	2				N	-0-					58	
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	734	2				N	-0-					58	
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-						N	NO RPT					58	
WILLIFORD			WELL #:		1	RRCID ->		159412	COMPL. DATE		07/17/1996	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.10274 - 10544					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310											
MOODY ESTATE				WELL #:		1	RRCID -> 159904		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10941 - 11342				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		649 N	649	-0-	-0-	-0-	645	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05		643 N	643	-0-	-0-	-0-	640	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06		150 N	87	-0-	-63	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08		706 N	706	-0-	-0-	-0-	703	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1				WELL #:		1	RRCID -> 161872		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 12422		PERF.11395 - 11530				
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALE UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 162932		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11144 - 12307				
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2448	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2494	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2323	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2300	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2117	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT				WELL #:		9	RRCID -> 163686		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 11155		PERF. 8915 - 10133				
04	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
05	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
06	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
07	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
08	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT				WELL #:		8	RRCID -> 163828		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11144		PERF. 8528 - 9372				
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 164207		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11372 - 11456				
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED GU #4				WELL #:		4	RRCID -> 164904		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10540 - 12230				
04	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	165118	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL	DEPTH	11363	PERF.	10310 - 10874			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1883	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	1891 N	1859	-0-	-32	-0-	1853	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	1830 N	1718	-0-	-112	-0-	1716	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1891 N	1808	-0-	-83	-0-	1806	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1885	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-
COSSON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	165145	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.	10060 - 10630			
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-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-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HARTLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	165486	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL	DEPTH	12614	PERF.	10877 - 11446			
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		3 L	RRCID ->	165752	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11875	PERF.	11635 - 11746			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	165944	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	10006 - 10742			
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAM GAS UNIT		WELL #:		7D	RRCID ->	166571	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL	DEPTH	10545	PERF.	9114 - 9160			
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 167792		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 12082		PERF.11882 - 11969	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	868 N	785	-0-	-83	-0-	785 2		N	-0-			-0-
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-			-0-
*12	1240 N	917	-0-	-323	-0-	917 2		N	-0-			-0-
*01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-			-0-
*02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-			-0-
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-			-0-
*04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-			-0-
*05	1054 N	846	-0-	-208	-0-	846 2		N	-0-			-0-
*06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2		N	-0-			-0-
*07	1085 N	923	-0-	-162	-0-	923 2		N	-0-			-0-
*08	837 N	673	-0-	-164	-0-	673 2		N	-0-			-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT			-0-

FOOTBALL FIELD		WELL #:		1	RRCID -> 170964		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11428 - 12291	
04	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 2		N	-0-			-0-
05	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2		N	-0-			-0-
06	1860 N	1834	-0-	-26	-0-	1834 2		N	-0-			-0-
07	2046 N	1157	-0-	-889	-0-	1157 2		N	-0-			-0-
08	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2		N	-0-			-0-
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLARD		WELL #:		1	RRCID -> 172497		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11872 - 11897	
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-			-0-
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-			-0-
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #:		6 T	RRCID -> 173813		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8205 - 9918	
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2		N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 174122		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 12322		PERF.11354 - 11490	
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2		N	-0-			-0-
05	1581 N	1517	-0-	-64	-0-	1517 2		N	-0-			-0-
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-			-0-
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2		N	-0-			-0-
08	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2		N	-0-			-0-
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYD "A"		WELL #:		3	RRCID -> 174597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10094 - 11984	
04	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2896 2	10 9	N	9	9 8		-0-
05	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3019 2	7 9	N	6	6 8		-0-
06	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2969 2	4 9	N	4	4 8		-0-
07	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2932 2	3 9	N	3	3 8		-0-
08	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2904 2	7 9	N	6	6 8		-0-
09	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
DUNLAP GAS UNIT #1														
WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 12064														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	930 N	284	-0-	-646	-0-	284	2			N	-0-			-0-
05	930 N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-			-0-
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			-0-
07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1386	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1505	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			-0-
HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419														
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179976 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304														
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
05	713 N	147	-0-	-566	-0-	147	2			N	-0-			-0-
06	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	4229	-0-	1129	1129	4229	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	3094	-0-	-6	1123	3094	2			N	-0-			-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	103					N	NO RPT			-0-
BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202														
04	1680 N	1626	-0-	-54	-0-	1626	2			N	-0-			-0-
05	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-			-0-
06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2055	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2090	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	2294 N	2026	-0-	-268	-0-	2023	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT			-0-
WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11106 - 11300														
04	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1870	2	3	9	N	3	3	8	-0-
05	1860 X	1731	-0-	-129	-0-	1729	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	1800 X	1693	-0-	-107	-0-	1692	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	1860 X	1700	-0-	-160	-0-	1699	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	1860 X	1609	-0-	-251	-0-	1607	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT			-0-
ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301														
04	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2530	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2745	2	3	9	N	3	3	8	-0-
06	3000 N	3005	-0-	5	5	3004	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	3100 N	3210	-0-	110	115	3210	2			N	-0-			-0-
08	2962 N	2847	-0-	-115	-0-	2841	2	6	9	N	5	5	8	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824														
04	2190 X	2064	-0-	-126	-0-	2063	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
05	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-			-0-
06	2100 X	1691	-0-	-409	-0-	1691	2			Y	-0-			-0-
07	2170 X	74	-0-	-2096	-0-	74	2			Y	-0-			-0-
08	2356 X	12	-0-	-2344	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
09	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BONNER, J.															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED //CONT.// 386310															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																																												
															WELL #: 3															RRCID -> 186131															COMPL. DATE 05/16/2011															TOTAL DEPTH 12095															PERF.11558 - 11971														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE																																																																				
0									AMT	CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	CODE																																																																					
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-			1585	2		1	9	Y	1		1	8			-0-																																																																				
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-			1629	2				Y	-0-						-0-																																																																				
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-			1456	2				Y	-0-						-0-																																																																				
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-			1278	2				Y	-0-						-0-																																																																				
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-			1123	2				Y	-0-						-0-																																																																				
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-								Y	NO RPT						-0-																																																																				
TURNER, C.E. #2 GAS UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 186272															COMPL. DATE 11/28/2001															TOTAL DEPTH 11850															PERF.10655 - 10906														
04	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-			2479	2				N	-0-						-0-																																																																				
05	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-			2352	2				N	-0-						-0-																																																																				
06	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-			1992	2				N	-0-						-0-																																																																				
07	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-			1909	2				N	-0-						-0-																																																																				
08	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-			1771	2				N	-0-						-0-																																																																				
09	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-								N	NO RPT						-0-																																																																				
WILLIFORD, C. N.															WELL #: 4															RRCID -> 186360															COMPL. DATE N/A															TOTAL DEPTH 11505															PERF.10874 - 11222														
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-			607	2				N	-0-						-0-																																																																				
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-			1313	2				N	-0-						-0-																																																																				
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-			1103	2				N	-0-						-0-																																																																				
07	558	N	430	-0-	-128	-0-			430	2				N	-0-						-0-																																																																				
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-			809	2				N	-0-						-0-																																																																				
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-								N	NO RPT						-0-																																																																				
JOHNSON HEIRS															WELL #: 1															RRCID -> 187576															COMPL. DATE 01/10/2002															TOTAL DEPTH 12330															PERF.11744 - 12198														
04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-			4291	2		1	9	Y	1		1	8			-0-																																																																				
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-			3918	2				Y	-0-						-0-																																																																				
06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-			4014	2				Y	-0-						-0-																																																																				
07	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-			4143	2				Y	-0-						-0-																																																																				
08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-			3984	2		1	9	Y	1		1	8			-0-																																																																				
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-								Y	NO RPT						-0-																																																																				
BONNER, J.															WELL #: 4															RRCID -> 187618															COMPL. DATE 02/11/2002															TOTAL DEPTH 11994															PERF.11360 - 11554														
04	210	N	97	-0-	-113	-0-			97	2				Y	-0-						-0-																																																																				
05	62	N	36	-0-	-26	-0-			36	2				Y	-0-						-0-																																																																				
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-			60	2				Y	-0-						-0-																																																																				
07	93	N	57	-0-	-36	-0-			57	2				Y	-0-						-0-																																																																				
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-			68	2				Y	-0-						-0-																																																																				
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-								Y	NO RPT						-0-																																																																				
JONES, L.V. UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 188573															COMPL. DATE 04/23/2002															TOTAL DEPTH 12320															PERF.10948 - 11279														
04	3000	N	12971	-0-	9971	9971			12971	2				N	-0-						-0-																																																																				
05	3100	N	16607	-0-	13507	23478			16607	2				N	-0-						-0-																																																																				
06	3000	N	7190	-0-	4190	27668			7190	2				N	-0-						-0-																																																																				
07	31779	X	4111	-0-	-27668	-0-			4111	2				N	-0-						-0-																																																																				
08	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-			7836	2				N	-0-						-0-																																																																				
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-								N	NO RPT						-0-																																																																				
HILL, F. E. III															WELL #: 2															RRCID -> 190845															COMPL. DATE 09/08/2002															TOTAL DEPTH 12481															PERF.10946 - 11346														
04	660	N	318	-0-	-342	-0-			318	2				N	-0-						-0-																																																																				
05	682	N	342	-0-	-340	-0-			342	2				N	-0-						-0-																																																																				
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-			1597	2		1	9	N	1		1	8			-0-																																																																				
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-			1268	2		1	9	N	1		1	8			-0-																																																																				
08	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-			2986	2		10	9	N	9		9	8			-0-																																																																				
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-								N	NO RPT						-0-																																																																				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310																			
HILL, F. E. III			WELL #:		1	RRCID -> 192838		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10972 - 11394												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
04		840 N		731	-0-	-109	-0-	-0-		731	2				N	-0-							-0-	
05		806 N		716	-0-	-90	-0-	-0-		716	2				N	-0-							-0-	
06		780 N		669	-0-	-111	-0-	-0-		669	2				N	-0-							-0-	
07		765 N		765	-0-	-0-	-0-	-0-		765	2				N	-0-							-0-	
08		797 N		797	-0-	-0-	-0-	-0-		797	2				N	-0-							-0-	
09		660 N	NO RPT		-0-	-660	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
STARK					WELL #:		1	RRCID -> 194216		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11734 - 11820										
04		600 N		597	-0-	-3	-0-	-0-		597	2				N	-0-							-0-	
05		620 N		613	-0-	-7	-0-	-0-		613	2				N	-0-							-0-	
06		600 N		588	-0-	-12	-0-	-0-		588	2				N	-0-							-0-	
07		620 N		594	-0-	-26	-0-	-0-		594	2				N	-0-							-0-	
08		620 N		575	-0-	-45	-0-	-0-		575	2				N	-0-							-0-	
09		600 N	NO RPT		-0-	-600	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
KIRSCH GAS UNIT					WELL #:		4	RRCID -> 194857		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 12969		PERF.11633 - 12056										
04		2108 N		2108	-0-	-0-	-0-	-0-		2108	2				N	-0-							-0-	
05		1494 N		1494	-0-	-0-	-0-	-0-		1494	2				N	-0-							-0-	
06		1620 N		1618	-0-	-2	-0-	-0-		1618	2				N	-0-							-0-	
07		2046 N		1721	-0-	-325	-0-	-0-		1721	2				N	-0-							-0-	
*08		1736 N		1736	-0-	-0-	-0-	-0-		1734	2		2	9	N	2		2	8				-0-	
09		1620 N	NO RPT		-0-	-1620	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
COSSON SWD					WELL #:		1	RRCID -> 195551		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4448 - 4706										
04		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
05		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
06		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
07		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
08		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
09		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
CLARKE GAS UNIT					WELL #:		3	RRCID -> 195986		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 12424		PERF.11690 - 12328										
*10		1618 N		1618	-0-	-0-	-0-	-0-		1618	2				N	-0-							-0-	
11		1470 N		1434	-0-	-36	-0-	-0-		1434	2				N	-0-							-0-	
*12		1688 N		1688	-0-	-0-	-0-	-0-		1688	2				N	-0-							-0-	
*01		1612 N		1477	-0-	-135	-0-	-0-		1477	2				N	-0-							-0-	
*02		1344 N		1185	-0-	-159	-0-	-0-		1185	2				N	-0-							-0-	
03		1787 N		1787	-0-	-0-	-0-	-0-		1787	2				N	-0-							-0-	
*04		1567 N		1567	-0-	-0-	-0-	-0-		1567	2				N	-0-							-0-	
*05		1474 N		1474	-0-	-0-	-0-	-0-		1474	2				N	-0-							-0-	
*06		1560 N		960	-0-	-600	-0-	-0-		960	2				N	-0-							-0-	
*07		1912 N		1912	-0-	-0-	-0-	-0-		1912	2				N	-0-							-0-	
*08		1779 N		1779	-0-	-0-	-0-	-0-		1779	2				N	-0-							-0-	
09		960 N	NO RPT		-0-	-960	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
WINFREE GAS UNIT					WELL #:		5	RRCID -> 195990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11504 - 12650										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216														
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
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-			-0-
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
*06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-			-0-
*07	1488 N	1073	-0-	-415	-0-	1073	2			N	-0-			-0-
*08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950														
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
*06	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-			-0-
*07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
*08	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-
BARNETT GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808														
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524														
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
06	1020 N	990	-0-	-30	-0-	990	2			N	-0-			-0-
07	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	1040	2			N	-0-			-0-
*08	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-			-0-
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998														
*10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
*11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-
*12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			-0-
*01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-
*02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			-0-
*03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-
*04	630 N	585	-0-	-45	-0-	585	2			N	-0-			-0-
*05	651 N	596	-0-	-55	-0-	596	2			N	-0-			-0-
*06	600 N	580	-0-	-20	-0-	580	2			N	-0-			-0-
*07	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-			-0-
*08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-
PROFFIT UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			-0-
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-			-0-
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208														
*10	2139 N	1311	-0-	-828	-0-	1311	2			N	-0-			-0-
*11	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-			-0-
*12	2046 N	1948	-0-	-98	-0-	1947	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-			-0-
*02	1988 N	1355	-0-	-633	-0-	1354	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*03	1953 N	1827	-0-	-126	-0-	1826	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1745	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*05	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-			-0-
*06	1770 N	1688	-0-	-82	-0-	1688	2			N	-0-			-0-
*07	1798 N	950	-0-	-848	-0-	950	2			N	-0-			-0-
*08	1767 N	968	-0-	-799	-0-	967	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT			-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624														
04	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-			-0-
05	2108 N	2100	-0-	-8	-0-	2100	2			N	-0-			-0-
*06	2040 N	2039	-0-	-1	-0-	2039	2			N	-0-			-0-
*07	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-			-0-
*08	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2223	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT			-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188														
*10	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-			-0-
*11	3450 X	3227	-0-	-223	-0-	3227	2			N	-0-			-0-
*12	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3567	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*01	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3674	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*02	3220 X	3196	-0-	-24	-0-	3195	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*03	3565 X	3134	-0-	-431	-0-	3133	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*04	3450 X	3209	-0-	-241	-0-	3208	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*05	3565 X	2854	-0-	-711	-0-	2854	2			N	-0-			-0-
*06	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-			-0-
*07	3534 X	3036	-0-	-498	-0-	3036	2			N	-0-			-0-
*08	3317 X	3048	-0-	-269	-0-	3047	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT			-0-
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424														
04	120 N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY PICKETT #1 GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1918 2	3 9	N	3	3	8			-0-
05	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1903 2	2 9	N	2	2	8			-0-
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1831 2	1 9	N	1	1	8			-0-
07	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1954 2	1 9	N	1	1	8			-0-
08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2014 2	2 9	N	2	2	8			-0-
09	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT					-0-
WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482														
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-					-0-
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2		N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-					-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-					-0-
*08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104														
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-					-0-
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-					-0-
*06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-					-0-
*07	744 N	700	-0-	-44	-0-	700 2		N	-0-					-0-
*08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	747 2	1 9	N	1	1	8			-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT					-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198967 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10365 - 10720														
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-					-0-
06	90 N	3	-0-	-87	-0-	3 2		N	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-					-0-
09	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT					-0-
IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516														
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414														
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-					-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-					-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-					-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-					-0-
08	217 N	161	-0-	-56	-0-	161 2		N	-0-					-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CLARKE GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2288	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-			-0-
*12	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2314	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*01	2294 N	1913	-0-	-381	-0-	1912	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*02	1988 N	1935	-0-	-53	-0-	1933	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2721	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*04	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2351	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*05	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2520	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*06	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-			-0-
*07	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-			-0-
*08	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2341	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT			-0-
BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124														
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-			-0-
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			-0-
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-			-0-
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-			-0-
*08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-			-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-0-
CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518														
04	990 N	733	-0-	-257	-0-	730	2	3	9	N	3	3	8	-0-
05	1085 N	1024	-0-	-61	-0-	1021	2	3	9	N	3	3	8	-0-
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	881	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1263	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360														
04	1290 N	1240	-0-	-50	-0-	1240	2			N	-0-			-0-
05	1364 N	972	-0-	-392	-0-	972	2			N	-0-			-0-
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-			-0-
07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-			-0-
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-			-0-
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164														
04	780 N	737	-0-	-43	-0-	737	2			N	-0-			-0-
05	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-			-0-
06	750 N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-			-0-
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			-0-
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-
IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138														
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-			-0-
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-			-0-
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	616	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1012	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY JOHNSON HEIRS				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
						RRCID -> 200913		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11745 - 12165			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2533	2	2	9	Y	2	2	8		-0-
05	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-				-0-
06	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-				-0-
07	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-				-0-
08	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2432	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT				-0-

CLARKE GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 201370		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 12335		PERF.11682 - 12184			
*10	1488 N	918	-0-	-570	-0-	917	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*11	1620 N	976	-0-	-644	-0-	976	2			N	-0-				-0-
*12	992 N	947	-0-	-45	-0-	946	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1002	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1122	2	2	9	N	2	2	8		-0-
*03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	982	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1049	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*05	1240 N	1042	-0-	-198	-0-	1041	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-				-0-
*07	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-				-0-
*08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1566	2	2	9	N	2	2	8		-0-
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT				-0-

COSSON GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 201537		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 12634		PERF.12224 - 12380			
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				-0-
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-				-0-
*06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-				-0-
*07	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-				-0-
*08	1054 N	45	-0-	-1009	-0-	45	2			N	-0-				-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT				-0-

BONNER, J.				WELL #: 5		RRCID -> 201573		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11570 - 11993			
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

COSSON GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 201721		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11652 - 12430			
04	2670 N	2467	-0-	-203	-0-	2467	2			N	-0-				-0-
05	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-				-0-
*06	2610 N	2455	-0-	-155	-0-	2455	2			N	-0-				-0-
*07	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-				-0-
*08	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-				-0-
09	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																																												
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																																																																										
CLARKE GAS UNIT															WELL #: 11															RRCID -> 201788															COMPL. DATE 03/26/2004															TOTAL DEPTH 12305															PERF.11646 - 12222														
M	ALLOW CODE		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS		*	*	EOM																																																																		
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																		
*10	1550	N	1418	-0-		-132	-0-			1418	2				N	-0-							-0-																																																																		
11	1410	N	1331	-0-		-79	-0-			1331	2				N	-0-							-0-																																																																		
*12	1488	N	1365	-0-		-123	-0-			1364	2		1	9	N	1		1	8				-0-																																																																		
*01	1448	N	1448	-0-		-0-	-0-			1447	2		1	9	N	1		1	8				-0-																																																																		
*02	1232	N	1228	-0-		-4	-0-			1227	2		1	9	N	1		1	8				-0-																																																																		
03	1499	N	1499	-0-		-0-	-0-			1498	2		1	9	N	1		1	8				-0-																																																																		
*04	1410	N	1231	-0-		-179	-0-			1230	2		1	9	N	1		1	8				-0-																																																																		
*05	1364	N	1325	-0-		-39	-0-			1325	2				N	-0-							-0-																																																																		
*06	1448	N	1448	-0-		-0-	-0-			1448	2				N	-0-							-0-																																																																		
*07	1373	N	1373	-0-		-0-	-0-			1373	2				N	-0-							-0-																																																																		
*08	1333	N	1271	-0-		-62	-0-			1270	2		1	9	N	1		1	8				-0-																																																																		
09	1440	N	NO RPT	-0-		-1440	-0-								N	NO RPT							-0-																																																																		
HENDERSON GAS UNIT																																																																																									
WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150																																																																																									
*10	3968	X	3843	-0-		-125	-0-			3842	2		1	9	N	1		1	8				-0-																																																																		
11	3840	X	3597	-0-		-243	-0-			3597	2				N	-0-							-0-																																																																		
*12	4309	X	3384	-0-		-925	-0-			3383	2		1	9	N	1		1	8				-0-																																																																		
*01	4309	X	3186	-0-		-1123	-0-			3185	2		1	9	N	1		1	8				-0-																																																																		
*02	3892	X	2960	-0-		-932	-0-			2958	2		2	9	N	2		2	8				-0-																																																																		
03	4047	X	4047	-0-		-0-	-0-			4046	2		1	9	N	1		1	8				-0-																																																																		
*04	3600	X	3264	-0-		-336	-0-			3263	2		1	9	N	1		1	8				-0-																																																																		
*05	3486	X	3486	-0-		-0-	-0-			3485	2		1	9	N	1		1	8				-0-																																																																		
*06	3930	X	3524	-0-		-406	-0-			3524	2				N	-0-							-0-																																																																		
*07	4061	X	3636	-0-		-425	-0-			3636	2				N	-0-							-0-																																																																		
*08	4061	X	3517	-0-		-544	-0-			3515	2		2	9	N	2		2	8				-0-																																																																		
09	3510	X	NO RPT	-0-		-3510	-0-								N	NO RPT							-0-																																																																		
CLARKE GAS UNIT																																																																																									
WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368																																																																																									
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-																																																																		
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-							-0-																																																																		
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																																																		
REED, HUGH "A"																																																																																									
WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454																																																																																									
04	3012	X	3012	-0-		-0-	-0-			3004	2		8	9	N	7		7	8				-0-																																																																		
05	2964	X	2964	-0-		-0-	-0-			2962	2		2	9	N	2		2	8				-0-																																																																		
06	2839	X	2839	-0-		-0-	-0-			2837	2		2	9	N	2		2	8				-0-																																																																		
07	3036	X	3036	-0-		-0-	-0-			3034	2		2	9	N	2		2	8				-0-																																																																		
08	3004	X	3004	-0-		-0-	-0-			3001	2		3	9	N	3		3	8				-0-																																																																		
09	2370	X	NO RPT	-0-		-2370	-0-								N	NO RPT							-0-																																																																		
WINFREE GAS UNIT																																																																																									
WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020																																																																																									
04	210	N	94	-0-		-116	-0-			94	2				N	-0-							-0-																																																																		
05	260	N	260	-0-		-0-	-0-			260	2				N	-0-							-0-																																																																		
06	228	N	228	-0-		-0-	-0-			228	2				N	-0-							-0-																																																																		
07	238	N	238	-0-		-0-	-0-			238	2				N	-0-							-0-																																																																		
*08	356	N	356	-0-		-0-	-0-			356	2				N	-0-							-0-																																																																		
09	210	N	NO RPT	-0-		-210	-0-								N	NO RPT							-0-																																																																		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
COSSON GAS UNIT			WELL #:		8		RRCID -> 202862		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 12591		PERF.12278 - 12409							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2100 N	1544	-0-		-556	-0-				1544	2			N	-0-					-0-
05	1550 N	683	-0-		-867	-0-				683	2			N	-0-					-0-
*06	1830 N	818	-0-		-1012	-0-				818	2			N	-0-					-0-
*07	1581 N	930	-0-		-651	-0-				930	2			N	-0-					-0-
*08	992 N	992	-0-		-0-	-0-				991	2		1 9	N	1		1 8			-0-
09	810 N	NO RPT	-0-		-810	-0-								N	NO RPT					-0-

KIRSCH GAS UNIT			WELL #:		7		RRCID -> 202970		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12213		PERF.11598 - 12108							
04	1260 N	790	-0-		-470	-0-				790	2			N	-0-					-0-
05	868 N	784	-0-		-84	-0-				784	2			N	-0-					-0-
06	870 N	538	-0-		-332	-0-				538	2			N	-0-					-0-
07	806 N	528	-0-		-278	-0-				528	2			N	-0-					-0-
*08	1221 N	1221	-0-		-0-	-0-				1219	2		2 9	N	2		2 8			-0-
09	540 N	NO RPT	-0-		-540	-0-								N	NO RPT					-0-

HENDERSON GAS UNIT			WELL #:		8		RRCID -> 203491		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12693		PERF.11380 - 12516							
*10	1426 N	1368	-0-		-58	-0-				1367	2		1 9	N	1		1 8			-0-
11	1109 N	1109	-0-		-0-	-0-				1109	2			N	-0-					-0-
*12	1860 N	1681	-0-		-179	-0-				1681	2			N	-0-					-0-
*01	1462 N	1462	-0-		-0-	-0-				1461	2		1 9	N	1		1 8			-0-
*02	1036 N	636	-0-		-400	-0-				635	2		1 9	N	1		1 8			-0-
03	1674 N	1025	-0-		-649	-0-				1024	2		1 9	N	1		1 8			-0-
*04	1410 N	954	-0-		-456	-0-				953	2		1 9	N	1		1 8			-0-
*05	876 N	876	-0-		-0-	-0-				875	2		1 9	N	1		1 8			-0-
*06	990 N	614	-0-		-376	-0-				614	2			N	-0-					-0-
*07	1212 N	1212	-0-		-0-	-0-				1212	2			N	-0-					-0-
*08	1023 N	1023	-0-		-0-	-0-				1021	2		2 9	N	2		2 8			-0-
09	600 N	NO RPT	-0-		-600	-0-								N	NO RPT					-0-

BONNER, J.			WELL #:		6		RRCID -> 203537		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11581 - 11922							
04	2880 N	969	-0-		-1911	-0-				969	2			Y	-0-					-0-
05	3007 X	1458	-0-		-1549	-0-				1458	2			Y	-0-					-0-
06	2910 X	1101	-0-		-1809	-0-				1101	2			Y	-0-					-0-
07	3007 X	701	-0-		-2306	-0-				701	2			Y	-0-					-0-
08	1457 X	995	-0-		-462	-0-				995	2			Y	-0-					-0-
09	1410 X	NO RPT	-0-		-1410	-0-								Y	NO RPT					-0-

CLARKE GAS UNIT			WELL #:		15		RRCID -> 203877		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11816 - 12282							
*10	1079 N	1079	-0-		-0-	-0-				1079	2			N	-0-					-0-
11	796 N	796	-0-		-0-	-0-				796	2			N	-0-					-0-
*12	703 N	703	-0-		-0-	-0-				703	2			N	-0-					-0-
*01	806 N	806	-0-		-0-	-0-				806	2			N	-0-					-0-
*02	669 N	669	-0-		-0-	-0-				669	2			N	-0-					-0-
03	1133 N	1133	-0-		-0-	-0-				1133	2			N	-0-					-0-
*04	1047 N	1047	-0-		-0-	-0-				1047	2			N	-0-					-0-
*05	981 N	981	-0-		-0-	-0-				981	2			N	-0-					-0-
*06	951 N	951	-0-		-0-	-0-				951	2			N	-0-					-0-
*07	1150 N	1150	-0-		-0-	-0-				1150	2			N	-0-					-0-
*08	906 N	906	-0-		-0-	-0-				906	2			N	-0-					-0-
09	360 N	NO RPT	-0-		-360	-0-								N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY																		
WINFREE GAS UNIT																		
WELL #: 10																		
RRCID -> 204536																		
COMPL. DATE 08/23/2004																		
TOTAL DEPTH 12200																		
PERF.11612 - 12046																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	900 N	772	-0-	-128	-0-	771	2			1	9	N		1		1	8	-0-
05	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2					N		-0-				-0-
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2					N		-0-				-0-
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2					N		-0-				-0-
*08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1195	2			1	9	N		1		1	8	-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-							N		NO RPT				-0-
ROGERS GAS UNIT																		
WELL #: 8																		
RRCID -> 204826																		
COMPL. DATE 08/06/2004																		
TOTAL DEPTH 12200																		
PERF.11608 - 12020																		
04	990 N	636	-0-	-354	-0-	636	2					N		-0-				-0-
05	1023 N	636	-0-	-387	-0-	636	2					N		-0-				-0-
06	720 N	643	-0-	-77	-0-	643	2					N		-0-				-0-
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2					N		-0-				-0-
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2					N		-0-				-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-							N		NO RPT				-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT																		
WELL #: 7																		
RRCID -> 205548																		
COMPL. DATE 07/01/2006																		
TOTAL DEPTH 12437																		
PERF.11116 - 12252																		
04	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2					N		-0-				-0-
05	2139 N	1487	-0-	-652	-0-	1487	2					N		-0-				-0-
06	2070 N	1567	-0-	-503	-0-	1567	2					N		-0-				-0-
07	2139 N	1830	-0-	-309	-0-	1830	2					N		-0-				-0-
08	1488 N	1162	-0-	-326	-0-	1161	2			1	9	N		1		1	8	-0-
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-							N		NO RPT				-0-
IRVIN GAS UNIT																		
WELL #: 4																		
RRCID -> 205554																		
COMPL. DATE 07/01/2006																		
TOTAL DEPTH 12773																		
PERF.11392 - 12632																		
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2					N		-0-				-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2					N		-0-				-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2					N		-0-				-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2					N		-0-				-0-
*08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2					N		-0-				-0-
09	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-							N		NO RPT				-0-
HENDERSON GAS UNIT																		
WELL #: 9																		
RRCID -> 205556																		
COMPL. DATE 07/01/2006																		
TOTAL DEPTH 12700																		
PERF.11708 - 12486																		
*10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2					N		-0-				-0-
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2					N		-0-				-0-
*12	2139 N	1909	-0-	-230	-0-	1909	2					N		-0-				-0-
*01	1829 N	1390	-0-	-439	-0-	1390	2					N		-0-				-0-
*02	1064 N	754	-0-	-310	-0-	754	2					N		-0-				-0-
03	1922 N	724	-0-	-1198	-0-	724	2					N		-0-				-0-
*04	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2					N		-0-				-0-
*05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2					N		-0-				-0-
*06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2					N		-0-				-0-
*07	2139 N	1525	-0-	-614	-0-	1525	2					N		-0-				-0-
*08	1798 N	1342	-0-	-456	-0-	1342	2					N		-0-				-0-
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-							N		NO RPT				-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT																		
WELL #: 3																		
RRCID -> 205570																		
COMPL. DATE 07/01/2006																		
TOTAL DEPTH 12531																		
PERF.11225 - 12434																		
04	2460 X	1956	-0-	-504	-0-	1956	2					N		-0-				-0-
05	2542 X	2086	-0-	-456	-0-	2086	2					N		-0-				-0-
06	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2					N		-0-				-0-
07	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2					N		-0-				-0-
08	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2					N		-0-				-0-
09	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-							N		NO RPT				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HENDERSON GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1538 2	1 9	N	1	1 8				-0-
11	1620 N	1328	-0-	-292	-0-	1327 2	1 9	N	1	1 8				-0-
*12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1384 2	2 9	N	2	2 8				-0-
*01	1550 N	1366	-0-	-184	-0-	1365 2	1 9	N	1	1 8				-0-
*02	1232 N	1152	-0-	-80	-0-	1149 2	3 9	N	3	3 8				-0-
*03	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1326 2	3 9	N	3	3 8				-0-
*04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1393 2	2 9	N	2	2 8				-0-
*05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1522 2	1 9	N	1	1 8				-0-
*06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		N	-0-					-0-
*07	1457 N	1401	-0-	-56	-0-	1400 2	1 9	N	1	1 8				-0-
*08	1519 N	1454	-0-	-65	-0-	1451 2	3 9	N	3	3 8				-0-
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT					-0-
CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436														
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2		N	-0-					-0-
05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2		N	-0-					-0-
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		N	-0-					-0-
07	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2		N	-0-					-0-
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2		N	-0-					-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT					-0-
BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480														
04	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2167 2	2 9	N	2	2 8				-0-
05	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2202 2	1 9	N	1	1 8				-0-
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2		N	-0-					-0-
07	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2		N	-0-					-0-
*08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1737 2	2 9	N	2	2 8				-0-
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT					-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848														
04	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 2		N	-0-					-0-
05	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483 2		N	-0-					-0-
06	2850 X	1885	-0-	-965	-0-	1885 2		N	-0-					-0-
07	2945 X	1488	-0-	-1457	-0-	1488 2		N	-0-					-0-
*08	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3038 2	3 9	N	3	3 8				-0-
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			N	NO RPT					-0-
BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
CLARKE GAS UNIT															
WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-	
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-	
*12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-			-0-	
*01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-	
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-	
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-	
*04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-			-0-	
*05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-	
*06	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-			-0-	
*07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-			-0-	
*08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-	
IRVIN GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423															
04	1740 N	1660	-0-	-80	-0-	1660	2			N	-0-			-0-	
05	1829 N	1766	-0-	-63	-0-	1766	2			N	-0-			-0-	
06	1710 N	1613	-0-	-97	-0-	1613	2			N	-0-			-0-	
07	1705 N	1400	-0-	-305	-0-	1400	2			N	-0-			-0-	
*08	1767 N	1279	-0-	-488	-0-	1278	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT			-0-	
BOYD-PICKETT GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378															
04	1050 N	902	-0-	-148	-0-	902	2			N	-0-			-0-	
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-			-0-	
06	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1989	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-			-0-	
08	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-			-0-	
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT			-0-	
PICKETT #1 GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234															
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-	
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			-0-	
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-	
07	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-			-0-	
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-	
CLARKE GAS UNIT															
WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056															
*10	868 N	813	-0-	-55	-0-	813	2			N	-0-			-0-	
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			-0-	
*12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-			-0-	
*01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-			-0-	
*02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	894	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	985	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
*04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			-0-	
*05	899 N	874	-0-	-25	-0-	874	2			N	-0-			-0-	
*06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-			-0-	
*07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-			-0-	
*08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-			-0-	
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CLARKE GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 386310 10	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE									
						RRCID ->	207470	COMPL. DATE	01/16/2005	TOTAL	DEPTH	12223	PERF.	11586 - 12126							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
*10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2				N		-0-						-0-	
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2				N		-0-						-0-	
*12	372	N	218	-0-	-154	-0-	217	2		1	9	N		1		1	8			-0-	
*01	589	N	179	-0-	-410	-0-	178	2		1	9	N		1		1	8			-0-	
*02	532	N	166	-0-	-366	-0-	165	2		1	9	N		1		1	8			-0-	
03	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	2				N		-0-						-0-	
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2				N		-0-						-0-	
*05	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2				N		-0-						-0-	
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2				N		-0-						-0-	
*07	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	2				N		-0-						-0-	
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N		-0-						-0-	
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-						N		NO RPT						-0-	
BARNETT GAS UNIT					WELL #:	6	RRCID ->	208406	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL	DEPTH	12690	PERF.	12373 - 12516						
04	990	N	928	-0-	-62	-0-	926	2		2	9	N		2		2	8			-0-	
05	1085	N	783	-0-	-302	-0-	782	2		1	9	N		1		1	8			-0-	
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	2		1	9	N		1		1	8			-0-	
07	961	N	938	-0-	-23	-0-	937	2		1	9	N		1		1	8			-0-	
*08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2				N		-0-						-0-	
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-						N		NO RPT						-0-	
WINFREE GAS UNIT					WELL #:	8	RRCID ->	208411	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12765	PERF.	11438 - 12540						
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2				N		-0-						-0-	
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2				N		-0-						-0-	
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2				N		-0-						-0-	
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2				N		-0-						-0-	
*08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2				N		-0-						-0-	
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-						N		NO RPT						-0-	
COSSON GAS UNIT					WELL #:	6	RRCID ->	208999	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	11540 - 11560						
04	2040	N	1883	-0-	-157	-0-	1883	2				N		-0-						-0-	
05	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	1935	2				N		-0-						-0-	
*06	1980	N	1859	-0-	-121	-0-	1859	2				N		-0-						-0-	
*07	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	1944	2				N		-0-						-0-	
*08	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	1919	2				N		-0-						-0-	
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-						N		NO RPT						-0-	
BONNER, J.					WELL #:	8	RRCID ->	209659	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.	12044 - 12086						
04	3000	N	3095	-0-	95	95	3095	2				Y		-0-						-0-	
05	3100	N	3059	-0-	-41	54	3059	2				Y		-0-						-0-	
06	3000	N	3185	-0-	185	239	3185	2				Y		-0-						-0-	
07	3465	X	3226	-0-	-239	-0-	3226	2				Y		-0-						-0-	
08	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2				Y		-0-						-0-	
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-						Y		NO RPT						-0-	
BOYD-PICKETT GAS UNIT					WELL #:	6	RRCID ->	209683	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12614	PERF.	11230 - 12442						
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1318	2		1	9	N		1		1	8			-0-	
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	2		1	9	N		1		1	8			-0-	
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2				N		-0-						-0-	
07	3100	N	6883	-0-	3783	3783	6881	2		2	9	N		2		2	8			-0-	
08	3100	N	8198	-0-	5098	8881	8195	2		3	9	N		3		3	8			-0-	
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-	8101					N		NO RPT						-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BARNETT GAS UNIT														//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310 WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580										CNTY: FREESTONE	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
04		330 N	299	-0-	-31	-0-			299	2			N	-0-						-0-					
05		248 N	229	-0-	-19	-0-			229	2			N	-0-						-0-					
06		330 N	314	-0-	-16	-0-			314	2			N	-0-						-0-					
07		330 N	330	-0-	-0-	-0-			330	2			N	-0-						-0-					
08		264 N	264	-0-	-0-	-0-			264	2			N	-0-						-0-					
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-							N	NO RPT						-0-					

KIRSCH GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436											
04		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-			1896	2			N	-0-						-0-					
05		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-			1581	2			N	-0-						-0-					
06		1470 N	1240	-0-	-230	-0-			1240	2			N	-0-						-0-					
07		1519 N	1339	-0-	-180	-0-			1338	2		1	9	N	1		1	8		-0-					
*08		1519 N	1489	-0-	-30	-0-			1485	2		4	9	N	4		4	8		-0-					
09		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-							N	NO RPT						-0-					

NORTHEN GAS UNIT														WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033											
04		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-			2607	2			N	-0-						-0-					
05		2294 N	2187	-0-	-107	-0-			2187	2			N	-0-						-0-					
06		2220 N	1355	-0-	-865	-0-			1355	2			N	-0-						-0-					
07		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-			2483	2			N	-0-						-0-					
08		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-			2654	2			N	-0-						-0-					
09		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-							N	NO RPT						-0-					

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658											
04		2730 X	1240	-0-	-1490	-0-			1240	2			N	-0-						-0-					
05		2077 X	883	-0-	-1194	-0-			883	2			N	-0-						-0-					
06		1320 X	842	-0-	-478	-0-			842	2			N	-0-						-0-					
07		1364 X	1042	-0-	-322	-0-			1039	2		3	9	N	3		3	8		-0-					
08		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-			5264	2		8	9	N	7		7	8		-0-					
09		1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-							N	NO RPT						-0-					

COSSON GAS UNIT														WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496											
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-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					

CURRY GAS UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464											
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-					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					

CURRY GAS UNIT														WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306											
04		60 N	23	-0-	-37	-0-			23	2			N	-0-						-0-					
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-			63	2			N	-0-						-0-					
06		60 N	30	-0-	-30	-0-			30	2			N	-0-						-0-					
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-			37	2			N	-0-						-0-					
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-			126	2			N	-0-						-0-					
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-							N	NO RPT						-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY S. SENTER GAS UNIT										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
										WELL #: 2		RRCID -> 213219		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 12330		PERF.10788 - 11274			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
BUTLER GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 215793		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11360 - 12610			
04	180	N	10	-0-	-170	-0-	-170	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-	
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-	
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-	
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-	
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-	
09	180	N	NO	RPT	-0-	-180	-180	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
HAM GAS UNIT										WELL #: 16		RRCID -> 215798		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12530		PERF.11214 - 12398			
04	1110	N	799	-0-	-311	-0-	-311	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-	
05	961	N	832	-0-	-129	-0-	-129	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-	
06	840	N	817	-0-	-23	-0-	-23	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-	
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-	
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-	
09	810	N	NO	RPT	-0-	-810	-810	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
RUBY MIDDLETON GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 216479		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 12245		PERF.10916 - 11964			
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2214	2	3	9	N	3		3	8		-0-	
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2342	2	2	9	N	2		2	8		-0-	
06	2220	N	1810	-0-	-410	-0-	-410	-0-	-0-	1809	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-	
08	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	-24	-0-	-0-	2269	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
09	1800	N	NO	RPT	-0-	-1800	-1800	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
CLARKE GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 216528		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424		PERF.11764 - 12162			
*10	930	N	879	-0-	-51	-0-	-51	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-	
*11	870	N	644	-0-	-226	-0-	-226	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-	
*12	899	N	520	-0-	-379	-0-	-379	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-	
*01	868	N	788	-0-	-80	-0-	-80	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-	
*02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	838	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	631	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
*04	750	N	509	-0-	-241	-0-	-241	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-	
*05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-	
*06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-	
*07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-	
*08	1085	N	803	-0-	-282	-0-	-282	-0-	-0-	802	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
09	870	N	NO	RPT	-0-	-870	-870	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CLARKE GAS UNIT										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED //CONT.// 386310															
WELL #: 12										RRCID -> 216529	COMPL. DATE 06/11/2005	TOTAL DEPTH 12516	PERF.11794	- 12292	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-			-0-
11	870 N	720	-0-	-150	-0-	-0-	720	2			N	-0-			-0-
*12	899 N	649	-0-	-250	-0-	-0-	649	2			N	-0-			-0-
*01	899 N	661	-0-	-238	-0-	-0-	661	2			N	-0-			-0-
*02	672 N	542	-0-	-130	-0-	-0-	541	2	1	9	N	1	1 8		-0-
03	651 N	92	-0-	-559	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
*04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			-0-
*05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-			-0-
*06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
*07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			-0-
*08	899 N	805	-0-	-94	-0-	-0-	804	2	1	9	N	1	1 8		-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUTLER GAS UNIT										WELL #: 12	RRCID -> 216572	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 12756	PERF.11368	- 12656
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KIRSCH GAS UNIT										WELL #: 6	RRCID -> 216667	COMPL. DATE 09/09/2005	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11646	- 12076
04	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-			-0-
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-			-0-
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-			-0-
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-			-0-
*08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	1267	2	2	9	N	2	2 8		-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, J.										WELL #: 9	RRCID -> 216933	COMPL. DATE 11/04/2005	TOTAL DEPTH 12230	PERF.11703	- 11966
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	-0-	1622	2	1	9	Y	1	1 8		-0-
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-			-0-
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-			-0-
07	1395 N	1110	-0-	-285	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-			-0-
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-			-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HARTLEY UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 217461	COMPL. DATE 09/02/2011	TOTAL DEPTH 12447	PERF.10124	- 12270
04	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-			-0-
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-			-0-
06	1110 N	1024	-0-	-86	-0-	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-			-0-
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-			-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT										WELL #: 18	RRCID -> 217612	COMPL. DATE 09/08/2005	TOTAL DEPTH 12580	PERF.11276	- 12474
04	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-			-0-
05	3255 X	2641	-0-	-614	-0-	-0-	2641	2			N	-0-			-0-
06	3150 X	2833	-0-	-317	-0-	-0-	2833	2			N	-0-			-0-
07	3255 X	2925	-0-	-330	-0-	-0-	2925	2			N	-0-			-0-
08	3255 X	2952	-0-	-303	-0-	-0-	2952	2			N	-0-			-0-
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT./// 88576 304 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																													
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT./// 386310																																																											
PICKETT #1 GAS UNIT															WELL #: 6															RRCID -> 217647															COMPL. DATE 11/13/2005															TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																		
04	4	N	-0-	-0-		-4	-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	63	N	63	-0-		-0-	-0-			63	2				N		-0-						-0-																																																			
08	2	N	2	-0-		-0-	-0-			2	2				N		-0-						-0-																																																			
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																			
BLACK, H.D. UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 217659															COMPL. DATE 01/05/2006															TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139														
04	2217	N	2217	-0-		-0-	-0-			2217	2				N		-0-						-0-																																																			
05	2169	N	2169	-0-		-0-	-0-			2169	2				N		-0-						-0-																																																			
06	1920	N	1870	-0-		-50	-0-			1870	2				N		-0-						-0-																																																			
07	2040	N	2040	-0-		-0-	-0-			2040	2				N		-0-						-0-																																																			
08	2217	N	2217	-0-		-0-	-0-			2217	2				N		-0-						-0-																																																			
09	1860	N	NO RPT	-0-		-1860	-0-								N		NO RPT						-0-																																																			
ZENO KING GAS UNIT II															WELL #: 1															RRCID -> 217787															COMPL. DATE 07/01/2006															TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351														
04	510	N	442	-0-		-68	-0-			442	2				N		-0-						-0-																																																			
05	519	N	519	-0-		-0-	-0-			519	2				N		-0-						-0-																																																			
06	498	N	498	-0-		-0-	-0-			498	2				N		-0-						-0-																																																			
07	505	N	505	-0-		-0-	-0-			505	2				N		-0-						-0-																																																			
08	527	N	493	-0-		-34	-0-			493	2				N		-0-						-0-																																																			
09	510	N	NO RPT	-0-		-510	-0-								N		NO RPT						-0-																																																			
WILLARD GAS UNIT NO. 2															WELL #: 1															RRCID -> 217808															COMPL. DATE 11/17/2005															TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434														
04	2130	X	1019	-0-		-1111	-0-			1019	2				N		-0-						-0-																																																			
05	2201	X	1339	-0-		-862	-0-			1336	2	3	9		N		3		3	8			-0-																																																			
06	1343	X	1343	-0-		-0-	-0-			1342	2	1	9		N		1		1	8			-0-																																																			
07	1854	X	1854	-0-		-0-	-0-			1853	2	1	9		N		1		1	8			-0-																																																			
08	1727	X	1727	-0-		-0-	-0-			1727	2				N		-0-						-0-																																																			
09	1350	N	NO RPT	-0-		-1350	-0-								N		NO RPT						-0-																																																			
WILLIFORD GAS UNIT NO. 1															WELL #: 5															RRCID -> 217809															COMPL. DATE 12/15/2005															TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268														
04	1772	N	1772	-0-		-0-	-0-			1771	2	1	9		N		1		1	8			1																																																			
05	1814	N	1814	-0-		-0-	-0-			1814	2				N		-0-						1																																																			
06	1740	N	1600	-0-		-140	-0-			1599	2	1	9		N		1		1	8			1																																																			
07	1848	N	1848	-0-		-0-	-0-			1847	2	1	9		N		1		1	8			1																																																			
08	1860	N	1860	-0-		-0-	-0-			1859	2	1	9		N		1		1	8			1																																																			
09	1590	N	NO RPT	-0-		-1590	-0-								N		NO RPT						1																																																			
REED GU #4															WELL #: 7															RRCID -> 217939															COMPL. DATE 01/20/2006															TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285														
04	1620	N	1129	-0-		-491	-0-			1128	2	1	9		N		1		1	8			-0-																																																			
05	1643	N	1626	-0-		-17	-0-			1625	2	1	9		N		1		1	8			-0-																																																			
06	2997	N	2997	-0-		-0-	-0-			2996	2	1	9		N		1		1	8			-0-																																																			
07	2992	N	2992	-0-		-0-	-0-			2991	2	1	9		N		1		1	8			-0-																																																			
08	2856	N	2856	-0-		-0-	-0-			2854	2	2	9		N		2		2	8			-0-																																																			
09	2310	N	NO RPT	-0-		-2310	-0-								N		NO RPT						-0-																																																			
CAPPS NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 4															RRCID -> 217962															COMPL. DATE 02/08/2006															TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576														
04	2896	X	2896	-0-		-0-	-0-			2896	2				N		-0-						-0-																																																			
05	2922	X	2922	-0-		-0-	-0-			2922	2				N		-0-						-0-																																																			
06	2616	X	2616	-0-		-0-	-0-			2616	2				N		-0-						-0-																																																			
07	2080	X	2080	-0-		-0-	-0-			2080	2				N		-0-						-0-																																																			
08	2592	X	2592	-0-		-0-	-0-			2592	2				N		-0-						-0-																																																			
09	1350	X	NO RPT	-0-		-1350	-0-								N		NO RPT						-0-																																																			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
HENDERSON, JOHN GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	217975	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.	11260	-	12546	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	2520 N	2472	-0-	-48	-0-	-0-		2472	2			N	-0-			-0-	
05	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	-0-		2562	2	144	9	N	131	131 8		-0-	
06	2610 N	2566	-0-	-44	-0-	-0-		2470	2	96	9	N	87	87 8		-0-	
07	2542 N	2098	-0-	-444	-0-	-0-		2043	2	55	9	N	50	50 8		-0-	
08	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	-0-		2618	2	116	9	N	105	105 8		-0-	
09	2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
DUNLAP GAS UNIT #1				WELL #:	6	RRCID ->	217989	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL	DEPTH	12515	PERF.	11141	-	12342	
04	2820 X	2610	-0-	-210	-0-	-0-		2610	2			N	-0-			-0-	
05	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	-0-		3077	2			N	-0-			-0-	
06	3210 X	2801	-0-	-409	-0-	-0-		2800	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
07	3317 X	2777	-0-	-540	-0-	-0-		2776	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
08	3317 X	3021	-0-	-296	-0-	-0-		3020	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
DUNLAP GAS UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID ->	218009	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL	DEPTH	12390	PERF.	11025	-	12150	
04	2280 X	1910	-0-	-370	-0-	-0-		1910	2			N	-0-			-0-	
05	2356 X	2104	-0-	-252	-0-	-0-		2104	2			N	-0-			-0-	
06	2280 X	2118	-0-	-162	-0-	-0-		2118	2			N	-0-			-0-	
07	2356 X	2103	-0-	-253	-0-	-0-		2103	2			N	-0-			-0-	
08	2108 X	1904	-0-	-204	-0-	-0-		1904	2			N	-0-			-0-	
09	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
HAM GAS UNIT				WELL #:	22	RRCID ->	218066	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12444	PERF.	11810	-	12295	
04	1440 N	1420	-0-	-20	-0-	-0-		1420	2			N	-0-			-0-	
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	-0-		1541	2			N	-0-			-0-	
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-		1505	2			N	-0-			-0-	
07	1457 N	1455	-0-	-2	-0-	-0-		1455	2			N	-0-			-0-	
*08	1550 N	1468	-0-	-82	-0-	-0-		1468	2			N	-0-			-0-	
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
BARNETT GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	218068	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12770	PERF.	11422	-	12600	
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-		1677	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-		1492	2			N	-0-			-0-	
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-		1735	2			N	-0-			-0-	
07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	-0-		1882	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	-0-		1739	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
COOPER				WELL #:	4	RRCID ->	218070	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12592	PERF.	11260	-	12524	
04	810 X	773	-0-	-37	-0-	-0-		773	2			N	-0-			-0-	
05	837 X	786	-0-	-51	-0-	-0-		786	2			N	-0-			-0-	
06	870 X	775	-0-	-95	-0-	-0-		775	2			N	-0-			-0-	
07	806 N	786	-0-	-20	-0-	-0-		786	2			N	-0-			-0-	
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-		984	2			N	-0-			-0-	
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	2170 N	1888	-0-	-282	-0-	1887	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-			-0-
*12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1877	2	3	9	N	3	3	8	-0-
*01	1891 N	1818	-0-	-73	-0-	1816	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*02	1624 N	1133	-0-	-491	-0-	1129	2	4	9	N	4	4	8	-0-
03	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2692	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*04	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2353	2	3	9	N	3	3	8	-0-
*05	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2243	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*06	2130 N	2099	-0-	-31	-0-	2098	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*07	2201 N	2075	-0-	-126	-0-	2074	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*08	2201 N	2010	-0-	-191	-0-	2006	2	4	9	N	4	4	8	-0-
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT			-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193														
04	540 N	335	-0-	-205	-0-	335	2			N	-0-			-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			-0-
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-			-0-
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			-0-
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-			-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692														
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-			-0-
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-			-0-
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-			-0-
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-
*08	248 N	48	-0-	-200	-0-	47	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-
BROWN, J.W. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160														
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	848	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	899 N	530	-0-	-369	-0-	529	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	870 N	307	-0-	-563	-0-	306	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	868 N	847	-0-	-21	-0-	846	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	527 N	489	-0-	-38	-0-	488	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527														
04	1470 N	704	-0-	-766	-0-	704	2			N	-0-			-0-
05	806 N	431	-0-	-375	-0-	431	2			N	-0-			-0-
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			-0-
07	713 N	295	-0-	-418	-0-	295	2			N	-0-			-0-
08	434 N	266	-0-	-168	-0-	266	2			N	-0-			-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211														
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1916	2	6	9	N	5	5	8	-0-
05	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2152	2	3	9	N	3	3	8	-0-
06	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2041	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2364	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2441	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
JONES, L. V. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	218965	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.10930	-	12150			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-		925	2				N	-0-				-0-
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-		987	2				N	-0-				-0-
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-		984	2				N	-0-				-0-
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-		971	2				N	-0-				-0-
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-		948	2				N	-0-				-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

DUNLAP GAS UNIT #1					WELL #:	4	RRCID ->	219063	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL	DEPTH	12390	PERF.11084	-	12214		
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	-0-		2219	2				N	-0-				-0-
05	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	-0-		2469	2				N	-0-				-0-
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	-0-		2259	2				N	-0-				-0-
07	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	-0-		2508	2				N	-0-				-0-
08	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	-0-		2394	2				N	-0-				-0-
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

HALE UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	219064	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL	DEPTH	12620	PERF.11138	-	12402		
04	840 N	830	-0-	-10	-0-	-0-		826	2	4	9		N	4	4	8		-0-
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-		1018	2	3	9		N	3	3	8		-0-
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-		1032	2	1	9		N	1	1	8		-0-
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-		1053	2	1	9		N	1	1	8		-0-
08	930 N	870	-0-	-60	-0-	-0-		869	2	1	9		N	1	1	8		-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

HUMPHRIES GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	219327	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12659	PERF.10897	-	12512		
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2				N	-0-				-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-		11	2				N	-0-				-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-							N	-0-				-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12	2				N	-0-				-0-
08	11 N	7	-0-	-4	-0-	-0-		7	2				N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

SARTOR GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	219341	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.11039	-	12235		
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	-0-		1986	2				N	-0-				-0-
05	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	-0-		2059	2				N	-0-				-0-
06	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	-0-		1979	2				N	-0-				-0-
07	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	-0-		2072	2				N	-0-				-0-
08	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-		1856	2				N	-0-				-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

DUNLAP GAS UNIT #1					WELL #:	7	RRCID ->	219836	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL	DEPTH	12570	PERF.11191	-	12392		
04	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	-0-		3557	2				N	-0-				-0-
05	2263 X	1130	-0-	-1133	-0-	-0-		1130	2				N	-0-				-0-
06	2190 X	1361	-0-	-829	-0-	-0-		1361	2				N	-0-				-0-
07	2263 X	1072	-0-	-1191	-0-	-0-		1072	2				N	-0-				-0-
08	2263 X	1888	-0-	-375	-0-	-0-		1888	2				N	-0-				-0-
09	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

KIRSCH GAS UNIT					WELL #:	10	RRCID ->	219904	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12630	PERF.11295	-	12469		
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	-0-		21	2				N	-0-				-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-		132	2				N	-0-				-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-		256	2				N	-0-				-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-		241	2				N	-0-				-0-
*08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-		71	2	1	9		N	1	1	8		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)											CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY											//CONT./// 88576 304 NON-ASSOCIATED										
CURRY GAS UNIT											WELL #: 10			RRCID -> 219908		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 12807		PERF.11295 - 12545	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE					
04	3450 X	2174	-0-	-1276	-0-	2167	2	7	9	N	6		6	8			-0-				
05	3565 X	2368	-0-	-1197	-0-	2364	2	4	9	N	4		4	8			-0-				
06	3450 X	2413	-0-	-1037	-0-	2411	2	2	9	N	2		2	8			-0-				
07	3565 X	2190	-0-	-1375	-0-	2188	2	2	9	N	2		2	8			-0-				
08	2976 X	2322	-0-	-654	-0-	2316	2	6	9	N	5		5	8			-0-				
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT						-0-				
BUTLER GAS UNIT											WELL #: 13			RRCID -> 220097		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.11427 - 12616	
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-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
ROPER											WELL #: 3			RRCID -> 221366		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 12370		PERF.10985 - 12110	
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1803	2	1	9	N	1		1	8			-0-				
05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-						-0-				
06	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-						-0-				
07	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-						-0-				
08	1829 N	874	-0-	-955	-0-	874	2			N	-0-						-0-				
09	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT						-0-				
KIRSCH GAS UNIT											WELL #: 8			RRCID -> 221370		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11311 - 12516	
04	2640 X	2392	-0-	-248	-0-	2392	2			N	-0-						-0-				
05	2728 X	2416	-0-	-312	-0-	2416	2			N	-0-						-0-				
06	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-						-0-				
07	2542 X	1882	-0-	-660	-0-	1882	2			N	-0-						-0-				
*08	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2889	2	3	9	N	3		3	8			-0-				
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT						-0-				
KEILS, W. A. GAS UNIT											WELL #: 4			RRCID -> 222551		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 12453		PERF.11109 - 12292	
04	3030 X	2614	-0-	-416	-0-	2614	2			N	-0-						-0-				
05	3131 X	3118	-0-	-13	-0-	3118	2			N	-0-						-0-				
06	3030 X	2970	-0-	-60	-0-	2970	2			N	-0-						-0-				
07	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-						-0-				
08	3131 X	3043	-0-	-88	-0-	3043	2			N	-0-						-0-				
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT						-0-				
PENN-SENTER											WELL #: 2			RRCID -> 222586		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10981 - 12307	
04	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3664	2	4	9	N	4		4	8			-0-				
05	3596 X	3417	-0-	-179	-0-	3414	2	3	9	N	3		3	8			-0-				
06	3480 X	3286	-0-	-194	-0-	3284	2	2	9	N	2		2	8			-0-				
07	3596 X	3544	-0-	-52	-0-	3543	2	1	9	N	1		1	8			-0-				
08	3596 X	3477	-0-	-119	-0-	3473	2	4	9	N	4		4	8			-0-				
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT						-0-				
COSSON GAS UNIT											WELL #: 13			RRCID -> 222651		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 12512		PERF.11509 - 12329	
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-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3360 X	3329	-0-	-31	-0-	3329	2			N	-0-			-0-
05	3472 X	3404	-0-	-68	-0-	3404	2			N	-0-			-0-
06	3450 X	3249	-0-	-201	-0-	3249	2			N	-0-			-0-
07	3565 X	3382	-0-	-183	-0-	3382	2			N	-0-			-0-
08	3565 X	3334	-0-	-231	-0-	3334	2			N	-0-			-0-
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT			-0-
IVY, ATHEL GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258														
04	3030 X	2462	-0-	-568	-0-	2462	2			N	-0-			-0-
05	3131 X	1043	-0-	-2088	-0-	1043	2			N	-0-			-0-
06	3030 X	2511	-0-	-519	-0-	2511	2			N	-0-			-0-
07	3131 X	2179	-0-	-952	-0-	2179	2			N	-0-			-0-
08	3131 X	514	-0-	-2617	-0-	514	2			N	-0-			-0-
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT			-0-
AWALT GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288														
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			-0-
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			-0-
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			-0-
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			-0-
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLARD GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTHEN GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954														
04	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-			-0-
05	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-			-0-
06	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-			-0-
07	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-			-0-
08	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-			-0-
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT			-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067														
*10	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-			-0-
*11	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-			-0-
*12	2604 N	2386	-0-	-218	-0-	2385	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*01	2294 N	1885	-0-	-409	-0-	1885	2			N	-0-			-0-
*02	2380 N	1254	-0-	-1126	-0-	1253	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*03	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2906	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*04	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2533	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*05	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-			-0-
*06	2550 N	1347	-0-	-1203	-0-	1347	2			N	-0-			-0-
*07	2604 N	605	-0-	-1999	-0-	605	2			N	-0-			-0-
*08	2418 N	1618	-0-	-800	-0-	1617	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
CURRY GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID ->	224224	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.11327	- 12548		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		1170 N	906	-0-	-264	-0-	-0-	905	2		1 9	N	1	1 8		-0-
05		1426 N	175	-0-	-1251	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
06		1860 N	221	-0-	-1639	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
07		930 N	25	-0-	-905	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2		1 9	N	1	1 8		-0-
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ZENO KING GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	224240	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL	DEPTH	12388	PERF.10979	- 12201		
04		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	-0-	2126	2		2 9	N	2	2 8		-0-
05		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	-0-	2185	2		3 9	N	3	3 8		-0-
06		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	-0-	2145	2		1 9	N	1	1 8		-0-
07		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	-0-	2197	2		1 9	N	1	1 8		-0-
08		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	-0-	2243	2		3 9	N	3	3 8		-0-
09		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COSSON GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID ->	224248	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL	DEPTH	12559	PERF.11273	- 12397		
04		240 N	159	-0-	-81	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
05		186 N	128	-0-	-58	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
06		180 N	159	-0-	-21	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
*08		318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	224363	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.10760	- 12415		
04		1950 N	1778	-0-	-172	-0-	-0-	1778	2			N	-0-			-0-
05		2015 N	1965	-0-	-50	-0-	-0-	1965	2			N	-0-			-0-
06		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-			-0-
07		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-			-0-
08		1953 N	1721	-0-	-232	-0-	-0-	1721	2			N	-0-			-0-
09		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID ->	224797	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL	DEPTH	12720	PERF.11372	- 12469		
*10		3069 X	2494	-0-	-575	-0-	-0-	2493	2		1 9	N	1	1 8		-0-
11		2970 X	2220	-0-	-750	-0-	-0-	2220	2			N	-0-			-0-
*12		3069 X	1723	-0-	-1346	-0-	-0-	1722	2		1 9	N	1	1 8		-0-
*01		3007 X	1802	-0-	-1205	-0-	-0-	1801	2		1 9	N	1	1 8		-0-
*02		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	-0-	2661	2		2 9	N	2	2 8		-0-
03		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	-0-	2529	2		2 9	N	2	2 8		-0-
*04		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	-0-	2236	2		1 9	N	1	1 8		-0-
*05		2945 N	1789	-0-	-1156	-0-	-0-	1788	2		1 9	N	1	1 8		-0-
*06		2460 N	2227	-0-	-233	-0-	-0-	2227	2			N	-0-			-0-
*07		2325 N	1776	-0-	-549	-0-	-0-	1776	2			N	-0-			-0-
*08		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	-0-	2035	2		1 9	N	1	1 8		-0-
09		2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROPER			WELL #:		5	RRCID ->	225343	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL	DEPTH	12365	PERF.11054	- 12207		
04	DLQ	G-10	2220	-0-	2220	7852	-0-	2219	2		1 9	Y	1	1 8		-0-
05		10501 X	2649	-0-	-7852	-0-	-0-	2649	2			Y	-0-			-0-
06		3210 X	2947	-0-	-263	-0-	-0-	2947	2			Y	-0-			-0-
07		3317 X	2611	-0-	-706	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-			-0-
08		2635 X	2475	-0-	-160	-0-	-0-	2474	2		1 9	Y	1	1 8		-0-
09		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BARNETT GAS UNIT													CNTY: FREESTONE											
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310													NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
WELL #: 13													RRCID -> 225696				COMPL. DATE 12/29/2006				TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
04	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3246	2				N	-0-						-0-				
05	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3357	2				N	-0-						-0-				
06	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3316	2				N	-0-						-0-				
07	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3446	2				N	-0-						-0-				
08	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3437	2				N	-0-						-0-				
09	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
DUNLAP GAS UNIT NO. 2					WELL #: 2				RRCID -> 225703				COMPL. DATE 01/06/2007				TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515							
04	4830 X	3735	-0-	-1095	-0-	-0-	-0-	3735	2				N	-0-						-0-				
05	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5471	2				N	-0-						-0-				
06	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5366	2				N	-0-						-0-				
07	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5606	2				N	-0-						-0-				
08	5456 X	5048	-0-	-408	-0-	-0-	-0-	5048	2				N	-0-						-0-				
09	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
DUNLAP GAS UNIT NO. 2					WELL #: 6				RRCID -> 225706				COMPL. DATE 01/04/2007				TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436							
04	1530 N	1290	-0-	-240	-0-	-0-	-0-	1290	2				N	-0-						-0-				
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2082	2				N	-0-						-0-				
06	2010 N	1387	-0-	-623	-0-	-0-	-0-	1387	2				N	-0-						-0-				
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1533	2				N	-0-						-0-				
08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2169	2				N	-0-						-0-				
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
KIRSCH GAS UNIT					WELL #: 19				RRCID -> 226294				COMPL. DATE 01/06/2007				TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395							
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1560	2				N	-0-						-0-				
05	1271 N	1050	-0-	-221	-0-	-0-	-0-	1050	2				N	-0-						-0-				
06	1380 N	847	-0-	-533	-0-	-0-	-0-	847	2				N	-0-						-0-				
07	1612 N	937	-0-	-675	-0-	-0-	-0-	937	2				N	-0-						-0-				
*08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1325	2	1	9		N	1	1	8				-0-				
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
SENER					WELL #: 3				RRCID -> 226308				COMPL. DATE 02/08/2007				TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471							
04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1893	2				N	-0-						-0-				
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1494	2				N	-0-						-0-				
06	1140 N	1026	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	1026	2				N	-0-						-0-				
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1466	2				N	-0-						-0-				
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1711	2				N	-0-						-0-				
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
CITY OF FAIRFIELD					WELL #: 2				RRCID -> 226502				COMPL. DATE 01/25/2007				TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984							
04	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3135	2	1	9		N	1	1	8				-0-				
05	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3757	2	2	9		N	2	2	8				-0-				
06	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3604	2	1	9		N	1	1	8				-0-				
07	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3668	2	1	9		N	1	1	8				-0-				
08	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3502	2	2	9		N	2	2	8				-0-				
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT					WELL #: 4				RRCID -> 226939				COMPL. DATE 09/09/2006				TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121							
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2				N	-0-						-0-				
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2				N	-0-						-0-				
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2				N	-0-						-0-				
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2				N	-0-						-0-				
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2				N	-0-						-0-				
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
ROGERS GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	228132	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.11274 - 11985
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
													EOM
													BALANCE
04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	1667 2			N	-0-		-0-
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	-0-	1741 2			N	-0-		-0-
*06	1680 N	1630	-0-	-50	-0-	-0-	1630 2			N	-0-		-0-
*07	1736 N	1560	-0-	-176	-0-	-0-	1560 2			N	-0-		-0-
*08	1736 N	1727	-0-	-9	-0-	-0-	1726 2	1 9		N	1	1 8	-0-
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1				WELL #:	3	RRCID ->	228141	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL	DEPTH	12494	PERF.11100 - 12308
04	2850 X	2684	-0-	-166	-0-	-0-	2682 2	2 9		N	2	2 8	-0-
05	3162 X	2914	-0-	-248	-0-	-0-	2912 2	2 9		N	2	2 8	-0-
06	3060 X	2878	-0-	-182	-0-	-0-	2877 2	1 9		N	1	1 8	-0-
07	3162 X	3155	-0-	-7	-0-	-0-	3154 2	1 9		N	1	1 8	-0-
08	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	-0-	4021 2	3 9		N	3	3 8	-0-
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HAM GAS UNIT				WELL #:	30	RRCID ->	228143	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.10797 - 12326
04	1320 N	1147	-0-	-173	-0-	-0-	1147 2			N	-0-		-0-
05	1178 N	1167	-0-	-11	-0-	-0-	1167 2			N	-0-		-0-
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	1113 2			N	-0-		-0-
07	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	-0-	1121 2			N	-0-		-0-
*08	1178 N	1041	-0-	-137	-0-	-0-	1041 2			N	-0-		-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	19	RRCID ->	228160	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL	DEPTH	12667	PERF.11348 - 12510
*10	1209 N	1135	-0-	-74	-0-	-0-	1134 2	1 9		N	1	1 8	-0-
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	1237 2			N	-0-		-0-
*12	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	-0-	1128 2	1 9		N	1	1 8	-0-
*01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	1253 2	1 9		N	1	1 8	-0-
*02	1148 N	1024	-0-	-124	-0-	-0-	1022 2	2 9		N	2	2 8	-0-
03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	1416 2	2 9		N	2	2 8	-0-
*04	1200 N	976	-0-	-224	-0-	-0-	975 2	1 9		N	1	1 8	-0-
*05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	1355 2	1 9		N	1	1 8	-0-
*06	1290 N	1089	-0-	-201	-0-	-0-	1089 2			N	-0-		-0-
*07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	1078 2			N	-0-		-0-
*08	1333 N	1049	-0-	-284	-0-	-0-	1047 2	2 9		N	2	2 8	-0-
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RUBY MIDDLETON GU				WELL #:	8	RRCID ->	228175	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.10972 - 12156
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	776 2			N	-0-		-0-
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462 2			N	-0-		-0-
06	450 N	436	-0-	-14	-0-	-0-	436 2			N	-0-		-0-
07	620 N	507	-0-	-113	-0-	-0-	507 2			N	-0-		-0-
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	803 2			N	-0-		-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BAKER, M. A. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	228219	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL	DEPTH	12035	PERF.10308 - 11736
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400 2			N	-0-		-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417 2			N	-0-		-0-
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407 2			N	-0-		-0-
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423 2			N	-0-		-0-
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423 2			N	-0-		-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)											CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY																
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT																
WELL #: 3																
RRCID -> 228513																
COMPL. DATE 01/20/2007																
TOTAL DEPTH 12313																
PERF.10859 - 12082																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2835	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2821 N	2093	-0-	-728	-0-	2092	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2977	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2904	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2809	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2730 N	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-
REED, HUGH "A"																
WELL #: 3																
RRCID -> 228516																
COMPL. DATE 02/28/2007																
TOTAL DEPTH 12575																
PERF.11072 - 12342																
04	330 N	217	-0-	-113	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	360 N	242	-0-	-118	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	372 N	215	-0-	-157	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT																
WELL #: 5																
RRCID -> 228519																
COMPL. DATE 02/20/2007																
TOTAL DEPTH 12795																
PERF.11331 - 12438																
04	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2327	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
08	1209 N	1121	-0-	-88	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
09	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-
KIRSCH GAS UNIT																
WELL #: 11																
RRCID -> 228520																
COMPL. DATE 01/14/2007																
TOTAL DEPTH 12022																
PERF.11285 - 11754																
04	840 N	807	-0-	-33	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
08	961 N	791	-0-	-170	-0-	791	2			N	-0-					-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-
BUTLER GAS UNIT																
WELL #: 11																
RRCID -> 228524																
COMPL. DATE 03/16/2007																
TOTAL DEPTH 12810																
PERF.10918 - 12629																
04	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2948	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2294 X	1696	-0-	-598	-0-	1695	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2880 X	1974	-0-	-906	-0-	1973	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3038 X	2012	-0-	-1026	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
08	3038 X	2094	-0-	-944	-0-	2092	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1																
WELL #: 2																
RRCID -> 228610																
COMPL. DATE 02/28/2007																
TOTAL DEPTH 12325																
PERF.10944 - 12091																
04	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
05	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
06	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
07	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
08	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-
BUTLER GAS UNIT																
WELL #: 9																
RRCID -> 228964																
COMPL. DATE 04/22/2007																
TOTAL DEPTH 12709																
PERF.11369 - 12626																
04	210 N	106	-0-	-104	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #:		3R	RRCID ->	229414	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	12600 PERF.11060 - 12359
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2		N	-0-	-0-
05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2		N	-0-	-0-
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-	-0-
07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2		N	-0-	-0-
08	1767 N	1763	-0-	-4	-0-	1763 2		N	-0-	-0-
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			N	NO RPT	-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	229425	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	12647 PERF.11323 - 12582
*10	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4539 2	1 9	N	1	8
11	4830 X	3701	-0-	-1129	-0-	3701 2		N	-0-	-0-
*12	5022 X	4735	-0-	-287	-0-	4733 2	2 9	N	2	8
*01	5022 X	4072	-0-	-950	-0-	4070 2	2 9	N	2	8
*02	4536 X	4101	-0-	-435	-0-	4098 2	3 9	N	3	8
03	4743 X	4484	-0-	-259	-0-	4481 2	3 9	N	3	8
*04	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4612 2	2 9	N	2	8
*05	4743 X	4447	-0-	-296	-0-	4446 2	1 9	N	1	8
*06	4380 X	3981	-0-	-399	-0-	3980 2	1 9	N	1	8
*07	4774 X	4383	-0-	-391	-0-	4382 2	1 9	N	1	8
*08	4774 X	4764	-0-	-10	-0-	4760 2	4 9	N	4	8
09	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-			N	NO RPT	-0-
COOPER		WELL #:		3	RRCID ->	229508	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12530 PERF.10760 - 12258
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1154 2	1 9	N	1	8
05	744 N	262	-0-	-482	-0-	262 2		N	-0-	-0-
06	1350 N	279	-0-	-1071	-0-	279 2		N	-0-	-0-
07	1209 N	353	-0-	-856	-0-	353 2		N	-0-	-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-	-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-
WILLARD GAS UNIT NO.1		WELL #:		2	RRCID ->	229509	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	12815 PERF.11339 - 12611
04	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356 2		N	-0-	-0-
05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2		N	-0-	-0-
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2		N	-0-	-0-
07	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734 2		N	-0-	-0-
08	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2		N	-0-	-0-
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT	-0-
ORAND #1		WELL #:		3	RRCID ->	229514	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	12514 PERF.10980 - 12160
04	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2041 2	2 9	N	2	8
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2134 2	2 9	N	2	8
06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2031 2	1 9	N	1	8
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2046 2	1 9	N	1	8
08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 2		N	-0-	-0-
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-			N	NO RPT	-0-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	229529	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	12800 PERF.11519 - 12620
04	3150 X	2913	-0-	-237	-0-	2913 2		N	-0-	-0-
05	3255 X	3005	-0-	-250	-0-	3005 2		N	-0-	-0-
06	3120 X	2865	-0-	-255	-0-	2865 2		N	-0-	-0-
07	3224 X	3061	-0-	-163	-0-	3061 2		N	-0-	-0-
08	3162 X	2785	-0-	-377	-0-	2785 2		N	-0-	-0-
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			N	NO RPT	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY DUNLAP GAS UNIT NO. 2														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037														
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
04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-			-0-
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-			-0-
06	1290 N	1059	-0-	-231	-0-	1059	2			N	-0-			-0-
07	1798 N	1102	-0-	-696	-0-	1102	2			N	-0-			-0-
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111														
04	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4417	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4398	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	4200 X	4140	-0-	-60	-0-	4139	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4463	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	4464 X	4435	-0-	-29	-0-	4433	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT			-0-
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099														
04	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-			-0-
05	1798 X	1699	-0-	-99	-0-	1699	2			N	-0-			-0-
06	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-			-0-
07	1798 X	1673	-0-	-125	-0-	1673	2			N	-0-			-0-
08	1798 X	1629	-0-	-169	-0-	1629	2			N	-0-			-0-
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679														
04	2130 N	1548	-0-	-582	-0-	1548	2			N	-0-			-0-
05	2263 N	2134	-0-	-129	-0-	2134	2			N	-0-			-0-
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-			-0-
07	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-			-0-
08	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-			-0-
09	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT			-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466														
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485														
04	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-			-0-
05	403 N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-			-0-
*06	420 N	326	-0-	-94	-0-	326	2			N	-0-			-0-
*07	403 N	281	-0-	-122	-0-	281	2			N	-0-			-0-
*08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-
IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570														
04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-			-0-
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
06	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	2			N	-0-			-0-
07	1581 N	234	-0-	-1347	-0-	233	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*08	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	1212	2	4	9	N	4	4	8	-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WINFREE GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	88576 304 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				WELL #:	14	RRCID ->	229902	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL	DEPTH	12716	PERF.11404	- 12520					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2940	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
05	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-			-0-		
06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-			-0-		
07	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-			-0-		
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-			-0-		
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II				WELL #:	4	RRCID ->	229904	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL	DEPTH	12555	PERF.11039	- 12451					
04	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-			-0-		
05	1364	N	1041	-0-	-323	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-			-0-		
06	1320	N	1040	-0-	-280	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-			-0-		
07	1364	N	918	-0-	-446	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			-0-		
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-			-0-		
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
JONES, L. V. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	229909	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL	DEPTH	12414	PERF.10940	- 12230					
04	1050	N	673	-0-	-377	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			5		
05	1209	N	800	-0-	-409	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-			5		
06	1260	N	891	-0-	-369	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			5		
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-			5		
08	806	N	616	-0-	-190	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-			5		
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5		
CURRY GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	229926	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL	DEPTH	12660	PERF.11265	- 12493					
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-		
*05	62	N	61	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-		
*06	60	N	44	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-		
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-		
*08	62	N	42	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-		
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
SENER				WELL #:	4	RRCID ->	229928	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL	DEPTH	12286	PERF.10650	- 12186					
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			-0-		
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			-0-		
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-		
07	651	N	433	-0-	-218	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-		
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			-0-		
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
SARTOR GAS UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	229930	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL	DEPTH	14327	PERF.12650	- 14230					
04	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-			-0-		
05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-			-0-		
06	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-			-0-		
07	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-			-0-		
08	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-			-0-		
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
BUTLER GAS UNIT				WELL #:	18	RRCID ->	229935	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL	DEPTH	12654	PERF.11310	- 12542					
04	1890	N	1691	-0-	-199	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-			-0-		
05	1922	N	1637	-0-	-285	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-			-0-		
06	1860	N	1579	-0-	-281	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-			-0-		
07	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-			-0-		
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-			-0-		
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HENDERSON GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		N	-0-				-0-
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2		N	-0-				-0-
*12	2077 N	2057	-0-	-20	-0-	2056	2	1 9	N	1	1 8			-0-
*01	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2148	2	1 9	N	1	1 8			-0-
*02	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2066	2	1 9	N	1	1 8			-0-
03	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2241	2	1 9	N	1	1 8			-0-
*04	2010 N	2009	-0-	-1	-0-	2008	2	1 9	N	1	1 8			-0-
*05	2077 N	2053	-0-	-24	-0-	2053	2		N	-0-				-0-
*06	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2		N	-0-				-0-
*07	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2		N	-0-				-0-
*08	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2325	2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-				N	NO RPT				-0-
ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585														
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-				-0-
05	1457 N	1077	-0-	-380	-0-	1077	2		N	-0-				-0-
06	1680 N	1560	-0-	-120	-0-	1560	2		N	-0-				-0-
07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-				-0-
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-				-0-
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-				N	NO RPT				-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935														
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-				-0-
05	1395 N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2		N	-0-				-0-
*06	1530 N	1223	-0-	-307	-0-	1223	2		N	-0-				-0-
*07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-				-0-
*08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1691	2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-				N	NO RPT				-0-
WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918														
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-				-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-				-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-				-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-				-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-				-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT				-0-
BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742														
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-				-0-
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-				-0-
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-				-0-
07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-				-0-
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-				-0-
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-				N	NO RPT				-0-
WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607														
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-				-0-
05	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	2		N	-0-				-0-
06	540 N	515	-0-	-25	-0-	515	2		N	-0-				-0-
07	589 N	526	-0-	-63	-0-	526	2		N	-0-				-0-
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-				-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLIFORD GAS UNIT														
		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		//CONT.//		386310										
		WELL #:		4		RRCID -> 230111		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		N	-0-					-0-
05	279 N	56	-0-	-223	-0-	56 2		N	-0-					-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-					-0-
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-					-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-					-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT					-0-

		HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 230156		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404		
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-					-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

		HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 230184		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361		
04	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2		N	-0-					-0-
05	1550 N	1385	-0-	-165	-0-	1385 2		N	-0-					-0-
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2		N	-0-					-0-
07	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		N	-0-					-0-
*08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1714 2	1 9	N	1			1 8		-0-
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT					-0-

		HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 230185		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196		
04	3240 X	3128	-0-	-112	-0-	3128 2		N	-0-					-0-
05	3348 X	3276	-0-	-72	-0-	3276 2		N	-0-					-0-
06	3180 X	3001	-0-	-179	-0-	3001 2		N	-0-					-0-
07	3286 X	3117	-0-	-169	-0-	3117 2		N	-0-					-0-
08	3286 X	3124	-0-	-162	-0-	3124 2		N	-0-					-0-
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			N	NO RPT					-0-

		PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 230186		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415		
04	300 N	227	-0-	-73	-0-	227 2		N	-0-					-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-					-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-					-0-
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 2		N	-0-					-0-
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-					-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT					-0-

		HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 230198		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679		
04	1230 N	303	-0-	-927	-0-	303 2		N	-0-					-0-
05	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2025														

		COSSON GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 230279		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371		
04	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945 2		N	-0-					-0-
05	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066 2		N	-0-					-0-
*06	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969 2		N	-0-					-0-
*07	3038 X	2887	-0-	-151	-0-	2887 2		N	-0-					-0-
*08	3069 X	2543	-0-	-526	-0-	2543 2		N	-0-					-0-
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HENDERSON GAS UNIT				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 14		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
						RRCID -> 230287		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 12595		PERF.11306 - 12428				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS * UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*10	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4043 2	6 9	N		5	5 8	-0-		
11	3900 X	3881	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	3881 2		N		-0-		-0-		
*12	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4114 2	10 9	N		9	9 8	-0-		
*01	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4028 2	9 9	N		8	8 8	-0-		
*02	3640 X	3306	-0-	-334	-0-	-0-	-0-	3291 2	15 9	N		14	14 8	-0-		
03	4030 X	3308	-0-	-722	-0-	-0-	-0-	3297 2	11 9	N		10	10 8	-0-		
*04	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4142 2	9 9	N		8	8 8	-0-		
*05	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4161 2	6 9	N		5	5 8	-0-		
*06	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3953 2	2 9	N		2	2 8	-0-		
*07	4030 X	3786	-0-	-244	-0-	-0-	-0-	3783 2	3 9	N		3	3 8	-0-		
*08	4030 X	3967	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	3953 2	14 9	N		13	13 8	-0-		
09	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-		

ZENO KING GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 230430		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 12376		PERF.11012 - 12162				
04	1290 N	724	-0-	-566	-0-	-0-	-0-	724 2		N		-0-		-0-		
05	1519 N	635	-0-	-884	-0-	-0-	-0-	635 2		N		-0-		-0-		
06	1650 N	939	-0-	-711	-0-	-0-	-0-	939 2		N		-0-		-0-		
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	838 2		N		-0-		-0-		
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	661 2		N		-0-		-0-		
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-		

JONES, MARTHA GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 230431		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 11775		PERF. 7791 - 7831				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-		

WYNNE, H. E. GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 230438		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9488 - 9852				
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	114 2		N		-0-		-0-		
05	217 N	87	-0-	-130	-0-	-0-	-0-	87 2		N		-0-		-0-		
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	141 2		N		-0-		-0-		
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	94 2		N		-0-		-0-		
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	69 2		N		-0-		-0-		
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-		

CURRY GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 230452		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11302 - 12690				
04	810 X	572	-0-	-238	-0-	-0-	-0-	572 2		N		-0-		-0-		
05	837 X	593	-0-	-244	-0-	-0-	-0-	593 2		N		-0-		-0-		
06	810 X	621	-0-	-189	-0-	-0-	-0-	621 2		N		-0-		-0-		
07	817 X	817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	817 2		N		-0-		-0-		
08	864 X	864	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	861 2	3 9	N		3	3 8	-0-		
09	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CLARKE GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*10	434 N	356	-0-	-78	-0-	355	2	1	9	N	1	1 8		-0-
11	420 N	328	-0-	-92	-0-	328	2			N	-0-			-0-
*12	372 N	351	-0-	-21	-0-	350	2	1	9	N	1	1 8		-0-
*01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1	9	N	1	1 8		-0-
*02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	357	2	2	9	N	2	2 8		-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	N	2	2 8		-0-
*04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	N	1	1 8		-0-
*05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	N	1	1 8		-0-
*06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			-0-
*07	496 N	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-			-0-
*08	496 N	378	-0-	-118	-0-	376	2	2	9	N	2	2 8		-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279														
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
05	527 N	329	-0-	-198	-0-	329	2			N	-0-			-0-
06	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-			-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388														
04	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-			-0-
05	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-			-0-
06	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-			-0-
07	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-			-0-
08	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-			-0-
09	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011														
04	1110 N	1105	-0-	-5	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
05	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	1106	2			N	-0-			-0-
*06	1110 N	1027	-0-	-83	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
*07	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
*08	1116 N	1024	-0-	-92	-0-	1023	2	1	9	N	1	1 8		-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430														
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-
05	992 N	663	-0-	-329	-0-	663	2			N	-0-			-0-
06	930 N	547	-0-	-383	-0-	547	2			N	-0-			-0-
07	806 N	576	-0-	-230	-0-	576	2			N	-0-			-0-
08	651 N	536	-0-	-115	-0-	536	2			N	-0-			-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312														
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			-0-
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			-0-
*06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			-0-
*07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-			-0-
*08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	990	2	2	9	N	2	2 8		-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 88576 304															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																													
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																																																																										
HUMPHRIES GAS UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 231852															COMPL. DATE 10/11/2007															TOTAL DEPTH 12618															PERF.10998 - 12507														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																															
04		1620 N	1403	-0-	-217	-0-	-0-			1401	2	2	9	N	2		2	8								-0-																																																															
05		1643 N	1283	-0-	-360	-0-	-0-			1281	2	2	9	N	2		2	8								-0-																																																															
06		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-			1573	2	2	9	N	2		2	8								-0-																																																															
07		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	-0-			1650	2	1	9	N	1		1	8								-0-																																																															
08		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-			1638	2	4	9	N	4		4	8								-0-																																																															
09		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-	-0-							N	NO RPT											-0-																																																															
WINFREE GAS UNIT															WELL #: 16															RRCID -> 231879															COMPL. DATE 10/06/2007															TOTAL DEPTH 12614															PERF.11340 - 12436														
04		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	-0-			1661	2			N	-0-												-0-																																																														
05		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	-0-			1810	2			N	-0-												-0-																																																														
*06		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	-0-			1966	2			N	-0-												-0-																																																														
*07		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	-0-			1765	2			N	-0-												-0-																																																														
*08		1798 N	1748	-0-	-50	-0-	-0-			1747	2	1	9	N	1		1	8									-0-																																																														
09		1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-	-0-							N	NO RPT												-0-																																																														
WINFREE GAS UNIT															WELL #: 11															RRCID -> 231880															COMPL. DATE 09/14/2007															TOTAL DEPTH 12690															PERF.11365 - 12486														
04		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	-0-			2709	2	1	9	N	1		1	8									-0-																																																														
05		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	-0-			2722	2	1	9	N	1		1	8									-0-																																																														
06		2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	-0-			2831	2			N	-0-												-0-																																																														
07		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	-0-			2837	2			N	-0-												-0-																																																														
08		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	-0-			2201	2	1	9	N	1		1	8									-0-																																																														
09		1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-	-0-							N	NO RPT												-0-																																																														
DUNLAP GAS UNIT NO. 2															WELL #: 3															RRCID -> 231928															COMPL. DATE 10/17/2007															TOTAL DEPTH 12430															PERF.11076 - 12209														
04		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	-0-			5274	2	8	9	N	7		7	8									-0-																																																														
05		5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	-0-			5273	2	3	9	N	3		3	8									-0-																																																														
06		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	-0-			4877	2	2	9	N	2		2	8									-0-																																																														
07		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	-0-			4583	2	1	9	N	1		1	8									-0-																																																														
08		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	-0-			4770	2	6	9	N	5		5	8									-0-																																																														
09		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-	-0-							N	NO RPT												-0-																																																														
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 6															RRCID -> 231930															COMPL. DATE 10/06/2007															TOTAL DEPTH 12577															PERF.11132 - 12350														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-												-0-																																																														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-												-0-																																																														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-												-0-																																																														
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-												-0-																																																														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-												-0-																																																														
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT												-0-																																																														
HAM GAS UNIT															WELL #: 24															RRCID -> 232008															COMPL. DATE 10/20/2007															TOTAL DEPTH 12405															PERF.10856 - 12299														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-												-0-																																																														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-												-0-																																																														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-												-0-																																																														
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-												-0-																																																														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-												-0-																																																														
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT												-0-																																																														
BARNETT GAS UNIT															WELL #: 11															RRCID -> 232123															COMPL. DATE 10/12/2007															TOTAL DEPTH 12200															PERF.11599 - 12050														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-												-0-																																																														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-												-0-																																																														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-												-0-																																																														
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-												-0-																																																														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1		1	8									-0-																																																														
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT												-0-																																																														

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HAM GAS UNIT				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 28		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
						RRCID -> 232178	COMPL. DATE 10/06/2009	TOTAL DEPTH 12688	PERF.10418	- 11406					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	999	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
05	1116 N	815	-0-	-301	-0-	813	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
06	1050 N	684	-0-	-366	-0-	683	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
07	1023 N	846	-0-	-177	-0-	845	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1135	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			-0-	
CLARKE GAS UNIT				WELL #: 22	RRCID -> 232374	COMPL. DATE 11/05/2007	TOTAL DEPTH 12366	PERF.11694	- 12185						
*10	4340 X	3925	-0-	-415	-0-	3924	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
*11	4200 X	3830	-0-	-370	-0-	3830	2			N	-0-			-0-	
*12	4247 X	3970	-0-	-277	-0-	3967	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
*01	4185 X	3980	-0-	-205	-0-	3978	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
*02	3780 X	3527	-0-	-253	-0-	3523	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
*03	3968 X	3692	-0-	-276	-0-	3688	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
*04	3840 X	3766	-0-	-74	-0-	3764	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
*05	3968 X	3468	-0-	-500	-0-	3467	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
*06	3840 X	3569	-0-	-271	-0-	3568	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
*07	3906 X	3746	-0-	-160	-0-	3745	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
*08	3906 X	3454	-0-	-452	-0-	3450	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
09	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT			-0-	
HILL, F. E. III				WELL #: 3	RRCID -> 232457	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 12404	PERF.10901	- 11414						
04	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-			9	
05	2542 N	2364	-0-	-178	-0-	2364	2			N	-0-			9	
06	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-			9	
07	2821 N	2768	-0-	-53	-0-	2768	2			N	-0-			9	
08	2356 N	1987	-0-	-369	-0-	1987	2			N	-0-			9	
09	2640 N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT			9	
CURRY GAS UNIT				WELL #: 18	RRCID -> 232459	COMPL. DATE 11/05/2007	TOTAL DEPTH 12857	PERF.11377	- 12715						
04	5040 X	4454	-0-	-586	-0-	4454	2			N	-0-			-0-	
05	5208 X	3894	-0-	-1314	-0-	3894	2			N	-0-			-0-	
06	4800 X	3529	-0-	-1271	-0-	3529	2			N	-0-			-0-	
07	4929 X	2862	-0-	-2067	-0-	2862	2			N	-0-			-0-	
08	4588 X	3785	-0-	-803	-0-	3782	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
09	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT			-0-	
PERSON UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 233015	COMPL. DATE 08/08/2007	TOTAL DEPTH 12360	PERF.10927	- 12208						
04	330 N	219	-0-	-111	-0-	219	2			N	-0-			-0-	
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-	
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-	
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-	
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-	
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-	
PENN-SENER				WELL #: 3	RRCID -> 233024	COMPL. DATE 01/27/2007	TOTAL DEPTH 12659	PERF.11088	- 12430						
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-			-0-	
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-			-0-	
06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-			-0-	
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-			-0-	
08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-			-0-	
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CLARKE GAS UNIT										//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED //CONT.// 386310 WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199				CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
*12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
*01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
*02	1064 N	1017	-0-	-47	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
03	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
*04	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
*05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
*06	1140 N	1032	-0-	-108	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
*07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
*08	1178 N	1079	-0-	-99	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT					WELL #: 21	RRCID -> 233263	COMPL. DATE 11/21/2007	TOTAL DEPTH 12480	PERF.11175 - 12333								
04	1260 N	1160	-0-	-100	-0-	1160	2			N	-0-						-0-
05	1364 N	1108	-0-	-256	-0-	1108	2			N	-0-						-0-
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-						-0-
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1663	2	1 9	N	1		1 8					-0-
*08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1513	2	6 9	N	5		5 8					-0-
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT					WELL #: 12	RRCID -> 233264	COMPL. DATE 09/26/2007	TOTAL DEPTH 13015	PERF.11514 - 12817								
04	1680 N	1032	-0-	-648	-0-	1030	2	2 9	N	2		2 8					-0-
05	1488 N	596	-0-	-892	-0-	596	2			N	-0-						-0-
06	1680 N	253	-0-	-1427	-0-	253	2			N	-0-						-0-
07	1054 N	396	-0-	-658	-0-	396	2			N	-0-						-0-
08	589 N	405	-0-	-184	-0-	405	2			N	-0-						-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2					WELL #: 9	RRCID -> 233268	COMPL. DATE 11/15/2007	TOTAL DEPTH 12832	PERF.11353 - 12564								
04	1080 N	925	-0-	-155	-0-	925	2			N	-0-						-0-
05	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1983	2	2 9	N	2		2 8					-0-
06	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2059	2	1 9	N	1		1 8					-0-
07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-						-0-
08	1922 N	1686	-0-	-236	-0-	1686	2			N	-0-						-0-
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

ROUSE GAS UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 233321	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10719 - 11406								
04	330 N	225	-0-	-105	-0-	225	2			N	-0-						138
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-						138
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-						138
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-						138
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-						138
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	-0-				N	NO RPT						138

CURRY GAS UNIT					WELL #: 17	RRCID -> 233328	COMPL. DATE 11/21/2007	TOTAL DEPTH 12802	PERF.11331 - 12510								
04	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	6275	2	4 9	N	4		4 8					-0-
05	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6420	2	3 9	N	3		3 8					-0-
06	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5964	2	1 9	N	1		1 8					-0-
07	6045 X	5387	-0-	-658	-0-	5386	2	1 9	N	1		1 8					-0-
08	6045 X	6004	-0-	-41	-0-	6001	2	3 9	N	3		3 8					-0-
09	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BARNETT GAS UNIT														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 16														NON-ASSOCIATED			
CAPACITY														COMPL. DATE 12/23/2007			
TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2		N	-0-					-0-		
05	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2		N	-0-					-0-		
06	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4691	2	1 9	N	1		1 8			-0-		
07	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2		N	-0-					-0-		
08	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2		N	-0-					-0-		
09	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-				N	NO RPT					-0-		
IVY, ATHEL GAS UNIT														WELL #: 7H RRCID -> 233360			
COMPL. DATE 11/09/2007														TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104			
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-					-0-		
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-					-0-		
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-					-0-		
07	3100 N	4505	-0-	1405	1405	4505	2		N	-0-					-0-		
08	3100 N	25950	-0-	22850	24255	25947	2	3 9	N	3		3 8			-0-		
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	24195				N	NO RPT					-0-		
COOPER														WELL #: 6 RRCID -> 233486			
COMPL. DATE 11/07/2007														TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269			
04	2580 X	2530	-0-	-50	-0-	2530	2		N	-0-					-0-		
05	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2961	2	2 9	N	2		2 8			-0-		
06	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3067	2	1 9	N	1		1 8			-0-		
07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2		N	-0-					-0-		
08	2976 X	2406	-0-	-570	-0-	2405	2	1 9	N	1		1 8			-0-		
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-				N	NO RPT					-0-		
WINFREE GAS UNIT														WELL #: 13 RRCID -> 233490			
COMPL. DATE 12/03/2007														TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980			
04	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1194	2	1 9	N	1		1 8			-0-		
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1416	2	1 9	N	1		1 8			-0-		
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1439	2	1 9	N	1		1 8			-0-		
07	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	1203	2	1 9	N	1		1 8			-0-		
*08	1271 N	566	-0-	-705	-0-	565	2	1 9	N	1		1 8			-0-		
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-				N	NO RPT					-0-		
KIRSCH GAS UNIT														WELL #: 14 RRCID -> 233491			
COMPL. DATE 12/29/2007														TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740			
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		N	-0-					-0-		
05	1736 N	1675	-0-	-61	-0-	1675	2		N	-0-					-0-		
06	1590 N	1584	-0-	-6	-0-	1584	2		N	-0-					-0-		
07	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-					-0-		
08	1674 N	1568	-0-	-106	-0-	1568	2		N	-0-					-0-		
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-				N	NO RPT					-0-		
CAT CREEK GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 233528			
COMPL. DATE 01/25/2008														TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905			
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-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
KIRSCH GAS UNIT														WELL #: 18 RRCID -> 233531			
COMPL. DATE 01/20/2008														TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408			
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-					-0-		
05	868 N	642	-0-	-226	-0-	642	2		N	-0-					-0-		
06	840 N	306	-0-	-534	-0-	306	2		N	-0-					-0-		
07	868 N	281	-0-	-587	-0-	281	2		N	-0-					-0-		
*08	651 N	295	-0-	-356	-0-	295	2		N	-0-					-0-		
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT					-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BARNETT GAS UNIT										//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
										//CONT.// 386310		RRCID -> 233702		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12726		PERF.11400 - 12560			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	1590 X	576	-0-	-	-1014	-0-		576	2				N	-0-						-0-	
05	1302 X	718	-0-	-	-584	-0-		718	2				N	-0-						-0-	
06	1110 X	1013	-0-	-	-97	-0-		1013	2				N	-0-						-0-	
07	1090 X	1090	-0-	-	-0-	-0-		1090	2				N	-0-						-0-	
*08	925 N	925	-0-	-	-0-	-0-		924	2		1	9	N	1		1	8			-0-	
09	1020 N	NO RPT	-0-	-	-1020	-0-							N	NO RPT						-0-	
CLARKE GAS UNIT										WELL #:		21		RRCID -> 233703		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 12180		PERF.11600 - 11964	
*10	279 N	263	-0-	-	-16	-0-		262	2		1	9	N	1		1	8			-0-	
11	275 N	275	-0-	-	-0-	-0-		275	2				N	-0-						-0-	
*12	279 N	273	-0-	-	-6	-0-		272	2		1	9	N	1		1	8			-0-	
*01	253 N	253	-0-	-	-0-	-0-		252	2		1	9	N	1		1	8			-0-	
*02	252 N	239	-0-	-	-13	-0-		237	2		2	9	N	2		2	8			-0-	
03	279 N	221	-0-	-	-58	-0-		219	2		2	9	N	2		2	8			-0-	
*04	240 N	206	-0-	-	-34	-0-		205	2		1	9	N	1		1	8			-0-	
*05	248 N	209	-0-	-	-39	-0-		208	2		1	9	N	1		1	8			-0-	
*06	210 N	132	-0-	-	-78	-0-		132	2				N	-0-						-0-	
*07	217 N	153	-0-	-	-64	-0-		153	2				N	-0-						-0-	
*08	217 N	152	-0-	-	-65	-0-		151	2		1	9	N	1		1	8			-0-	
09	120 N	NO RPT	-0-	-	-120	-0-							N	NO RPT						-0-	
DUNLAP GAS UNIT # 1										WELL #:		9		RRCID -> 233704		COMPL. DATE 01/25/2025		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11072 - 12205	
04	2529 N	2529	-0-	-	-0-	-0-		2528	2		1	9	N	1		1	8			-0-	
05	2535 N	2535	-0-	-	-0-	-0-		2534	2		1	9	N	1		1	8			-0-	
06	2524 N	2524	-0-	-	-0-	-0-		2523	2		1	9	N	1		1	8			-0-	
07	2506 N	2506	-0-	-	-0-	-0-		2505	2		1	9	N	1		1	8			-0-	
08	2684 N	2684	-0-	-	-0-	-0-		2683	2		1	9	N	1		1	8			-0-	
09	2310 N	NO RPT	-0-	-	-2310	-0-							N	NO RPT						-0-	
ORAND -A-										WELL #:		3		RRCID -> 233729		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12969		PERF.11428 - 12586	
04	5534 X	5534	-0-	-	-0-	-0-		5533	2		1	9	N	1		1	8			-0-	
05	5455 X	5455	-0-	-	-0-	-0-		5452	2		3	9	N	3		3	8			-0-	
06	5170 X	5170	-0-	-	-0-	-0-		5169	2		1	9	N	1		1	8			-0-	
07	5516 X	5516	-0-	-	-0-	-0-		5515	2		1	9	N	1		1	8			-0-	
08	5388 X	5388	-0-	-	-0-	-0-		5385	2		3	9	N	3		3	8			-0-	
09	2280 X	NO RPT	-0-	-	-2280	-0-							N	NO RPT						-0-	
WINFREE GAS UNIT										WELL #:		17		RRCID -> 233744		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 12965		PERF.11518 - 11956	
04	2460 N	2224	-0-	-	-236	-0-		2223	2		1	9	N	1		1	8			-0-	
05	2294 N	1632	-0-	-	-662	-0-		1631	2		1	9	N	1		1	8			-0-	
06	2010 N	1548	-0-	-	-462	-0-		1548	2				N	-0-						-0-	
07	2294 N	2128	-0-	-	-166	-0-		2128	2				N	-0-						-0-	
08	2171 N	2171	-0-	-	-0-	-0-		2170	2		1	9	N	1		1	8			-0-	
09	1560 N	NO RPT	-0-	-	-1560	-0-							N	NO RPT						-0-	
KIRSCH GAS UNIT										WELL #:		12		RRCID -> 233747		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12147		PERF.11487 - 11891	
04	3102 X	2323	-0-	-	-779	-0-		2323	2				N	-0-						-0-	
05	1934 X	1934	-0-	-	-0-	-0-		1934	2				N	-0-						-0-	
06	1627 X	1627	-0-	-	-0-	-0-		1627	2				N	-0-						-0-	
07	1500 X	1500	-0-	-	-0-	-0-		1500	2				N	-0-						-0-	
*08	1543 X	1543	-0-	-	-0-	-0-		1541	2		2	9	N	2		2	8			-0-	
09	1380 X	NO RPT	-0-	-	-1380	-0-							N	NO RPT						-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572														
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
04	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-			-0-
05	2139 N	1918	-0-	-221	-0-	1918	2			N	-0-			-0-
06	2400 N	2058	-0-	-342	-0-	2058	2			N	-0-			-0-
07	2108 N	1191	-0-	-917	-0-	1191	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	4289	-0-	1189	1189	4287	2	2	9	N	-0-	2	8	-0-
09	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT			-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401														
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			-0-
05	1271 N	1144	-0-	-127	-0-	1144	2			N	-0-			-0-
06	1290 N	1211	-0-	-79	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-			-0-
08	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	1086	2			N	-0-			-0-
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT			-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400														
04	1230 N	996	-0-	-234	-0-	996	2			N	-0-			-0-
05	1643 N	854	-0-	-789	-0-	854	2			N	-0-			-0-
06	900 N	531	-0-	-369	-0-	531	2			N	-0-			-0-
07	1023 N	564	-0-	-459	-0-	564	2			N	-0-			-0-
*08	868 N	613	-0-	-255	-0-	613	2			N	-0-			-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-
CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396														
04	210 N	113	-0-	-97	-0-	113	2			N	-0-			-0-
05	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-			-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256														
04	1560 X	777	-0-	-783	-0-	777	2			N	-0-			-0-
05	1612 X	623	-0-	-989	-0-	623	2			N	-0-			-0-
06	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-			-0-
07	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-			-0-
08	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-			-0-
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT			-0-
BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698														
04	480 N	325	-0-	-155	-0-	325	2			N	-0-			-0-
05	589 N	332	-0-	-257	-0-	332	2			N	-0-			-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250														
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KIRSCH GAS UNIT										//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED //CONT.// 386310										CAPACITY										CNTY: FREESTONE																			
WELL #: 16										RRCID -> 235613										COMPL. DATE 02/28/2008										TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C AMT CODE	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																												
04		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1854 2			N	-0-						-0-																												
05		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1716 2			N	-0-						-0-																												
06		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1678 2			N	-0-						-0-																												
07		1922 N	1664	-0-	-258	-0-	-0-	-0-			1664 2			N	-0-						-0-																												
*08		1705 N	1687	-0-	-18	-0-	-0-	-0-			1686 2	1	9	N	1			1	8		-0-																												
09		1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
HAM GAS UNIT										WELL #: 23										RRCID -> 235616										COMPL. DATE 03/28/2008										TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339									
04		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1114 2			N	-0-						-0-																												
05		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1208 2			N	-0-						-0-																												
06		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1240 2			N	-0-						-0-																												
07		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1209 2			N	-0-						-0-																												
*08		1209 N	1152	-0-	-57	-0-	-0-	-0-			1151 2	1	9	N	1			1	8		-0-																												
09		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT										WELL #: 3										RRCID -> 235629										COMPL. DATE 01/24/2008										TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 11446									
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			364 2			N	-0-						-0-																												
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			360 2			N	-0-						-0-																												
06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			333 2			N	-0-						-0-																												
07		338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			338 2			N	-0-						-0-																												
08		326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			326 2			N	-0-						-0-																												
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
NORTHERN GAS UNIT										WELL #: 13										RRCID -> 235719										COMPL. DATE 04/23/2008										TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967									
04		780 N	-0-	-0-	-780	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																												
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																												
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																												
08		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1109 2			N	-0-						-0-																												
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
BARNETT GAS UNIT										WELL #: 12										RRCID -> 235835										COMPL. DATE 04/08/2008										TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618									
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 11										RRCID -> 235881										COMPL. DATE 03/31/2008										TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660									
04		240 N	238	-0-	-2	-0-	-0-	-0-			238 2			N	-0-						-0-																												
05		474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			474 2			N	-0-						-0-																												
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			171 2			N	-0-						-0-																												
07		446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			446 2			N	-0-						-0-																												
08		465 N	195	-0-	-270	-0-	-0-	-0-			193 2	2	9	N	2			2	8		-0-																												
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
CAPPS NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 2										RRCID -> 236035										COMPL. DATE 01/26/2008										TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708									
04		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1617 2			N	-0-						-0-																												
05		1860 N	1752	-0-	-108	-0-	-0-	-0-			1752 2			N	-0-						-0-																												
06		1770 N	1551	-0-	-219	-0-	-0-	-0-			1551 2			N	-0-						-0-																												
07		1674 N	1410	-0-	-264	-0-	-0-	-0-			1410 2			N	-0-						-0-																												
08		1767 N	1567	-0-	-200	-0-	-0-	-0-			1567 2			N	-0-						-0-																												
09		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																																												
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																																																																										
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT															WELL #: 4															RRCID -> 236059															COMPL. DATE 03/28/2008															TOTAL DEPTH 11850															PERF.10792 - 11510														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																			
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																			
04		1178	N		1178	-0-	-0-	-0-	-0-			1178	2			N	-0-					-0-																																																																			
05		1861	N		1861	-0-	-0-	-0-	-0-			1861	2			N	-0-					-0-																																																																			
06		1761	N		1761	-0-	-0-	-0-	-0-			1761	2			N	-0-					-0-																																																																			
07		1826	N		1826	-0-	-0-	-0-	-0-			1826	2			N	-0-					-0-																																																																			
08		1815	N		1815	-0-	-0-	-0-	-0-			1815	2			N	-0-					-0-																																																																			
09		360	N	NO	RPT	-0-	-360	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																			
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT																																																																																									
															WELL #: 7															RRCID -> 237227															COMPL. DATE 01/24/2008															TOTAL DEPTH 12640															PERF.11283 - 12382														
04		360	N		313	-0-	-47	-0-	-0-			313	2			N	-0-					-0-																																																																			
05		341	N		291	-0-	-50	-0-	-0-			291	2			N	-0-					-0-																																																																			
06		628	N		628	-0-	-0-	-0-	-0-			628	2			N	-0-					-0-																																																																			
07		345	N		345	-0-	-0-	-0-	-0-			345	2			N	-0-					-0-																																																																			
08		291	N		291	-0-	-0-	-0-	-0-			291	2			N	-0-					-0-																																																																			
09		630	N	NO	RPT	-0-	-630	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																			
ORAND -A-																																																																																									
															WELL #: 5															RRCID -> 237238															COMPL. DATE 10/12/2010															TOTAL DEPTH 13134															PERF.11660 - 12258														
04		7277	X		4366	-0-	-2911	-0-	-0-			4366	2			N	-0-					-0-																																																																			
05		4135	X		4135	-0-	-0-	-0-	-0-			4135	2			N	-0-					-0-																																																																			
06		2980	X		2980	-0-	-0-	-0-	-0-			2980	2			N	-0-					-0-																																																																			
07		2855	X		2855	-0-	-0-	-0-	-0-			2855	2			N	-0-					-0-																																																																			
08		3179	X		3179	-0-	-0-	-0-	-0-			3179	2			N	-0-					-0-																																																																			
09		2370	X	NO	RPT	-0-	-2370	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																			
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT																																																																																									
															WELL #: 8															RRCID -> 237736															COMPL. DATE 04/15/2008															TOTAL DEPTH 12468															PERF.11014 - 12186														
04		1650	N		1136	-0-	-514	-0-	-0-			1135	2		1	9	N	1		1	8	-0-																																																																			
05		1705	N		1146	-0-	-559	-0-	-0-			1145	2		1	9	N	1		1	8	-0-																																																																			
06		1530	N		749	-0-	-781	-0-	-0-			749	2			N	-0-					-0-																																																																			
07		1298	N		1298	-0-	-0-	-0-	-0-			1297	2		1	9	N	1		1	8	-0-																																																																			
08		1203	N		1203	-0-	-0-	-0-	-0-			1202	2		1	9	N	1		1	8	-0-																																																																			
09		750	N	NO	RPT	-0-	-750	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																			
HENDERSON GAS UNIT																																																																																									
															WELL #: 16															RRCID -> 238971															COMPL. DATE 04/30/2008															TOTAL DEPTH 12865															PERF.11489 - 12561														
*10		84	N		84	-0-	-0-	-0-	-0-			84	2			N	-0-					-0-																																																																			
*11		64	N		64	-0-	-0-	-0-	-0-			64	2			N	-0-					-0-																																																																			
*12		73	N		73	-0-	-0-	-0-	-0-			73	2			N	-0-					-0-																																																																			
*01		62	N		50	-0-	-12	-0-	-0-			50	2			N	-0-					-0-																																																																			
*02		67	N		67	-0-	-0-	-0-	-0-			67	2			N	-0-					-0-																																																																			
*03		93	N		93	-0-	-0-	-0-	-0-			93	2			N	-0-					-0-																																																																			
*04		66	N		66	-0-	-0-	-0-	-0-			66	2			N	-0-					-0-																																																																			
*05		62	N		60	-0-	-2	-0-	-0-			60	2			N	-0-					-0-																																																																			
*06		60	N		60	-0-	-0-	-0-	-0-			60	2			N	-0-					-0-																																																																			
*07		97	N		97	-0-	-0-	-0-	-0-			97	2			N	-0-					-0-																																																																			
*08		62	N		50	-0-	-12	-0-	-0-			50	2			N	-0-					-0-																																																																			
09		60	N	NO	RPT	-0-	-60	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																			
HAM GAS UNIT																																																																																									
															WELL #: 29															RRCID -> 238972															COMPL. DATE 04/19/2008															TOTAL DEPTH 12558															PERF.11162 - 12324														
04		2610	X		2355	-0-	-255	-0-	-0-			2355	2			N	-0-					-0-																																																																			
05		2728	X		1967	-0-	-761	-0-	-0-			1967	2			N	-0-					-0-																																																																			
06		2640	X		1701	-0-	-939	-0-	-0-			1701	2			N	-0-					-0-																																																																			
07		2728	X		1162	-0-	-1566	-0-	-0-			1162	2			N	-0-					-0-																																																																			
*08		3036	X		3036	-0-	-0-	-0-	-0-			3034	2		2	9	N	2		2	8	-0-																																																																			
09		2370	X	NO	RPT	-0-	-2370	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HAM GAS UNIT														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-	
05	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			1	8	-0-	
07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2260	2	3	9	N	3			3	8	-0-	
*08	2294 N	1960	-0-	-334	-0-	1945	2	15	9	N	14			14	8	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 12252 - 12377																	
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-	
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-	
*06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-	
*07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-	
*08	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 10379 - 10518																	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	SWR 10	11645	-0-	11645	11645	11645	2			N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	11645	11645				N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	11645	11645				N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	11645	11645				N	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11645	11645				N	NO RPT					-0-	
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF. 10956 - 11961																	
04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-	
05	1612 N	1589	-0-	-23	-0-	1589	2			N	-0-					-0-	
06	1620 N	1427	-0-	-193	-0-	1427	2			N	-0-					-0-	
07	1798 N	1493	-0-	-305	-0-	1493	2			N	-0-					-0-	
08	1581 N	1274	-0-	-307	-0-	1274	2			N	-0-					-0-	
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-	
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240544 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12637 PERF. 11244 - 12392																	
04	150 N	8	-0-	-142	-0-	8	2			N	-0-					-0-	
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-	
06	120 N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					-0-	
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-	
08	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-	
ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF. 11683 - 12180																	
04	2970 X	2666	-0-	-304	-0-	2665	2	1	9	N	1			1	8	-0-	
05	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	1			1	8	-0-	
06	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-	
07	2759 X	1891	-0-	-868	-0-	1891	2			N	-0-					-0-	
08	2666 N	1198	-0-	-1468	-0-	1197	2	1	9	N	1			1	8	-0-	
09	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-	
ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 11462 - 12582																	
04	1590 N	1195	-0-	-395	-0-	1195	2			N	-0-					-0-	
05	1736 N	1301	-0-	-435	-0-	1301	2			N	-0-					-0-	
*06	1440 N	1284	-0-	-156	-0-	1284	2			N	-0-					-0-	
*07	1240 N	767	-0-	-473	-0-	767	2			N	-0-					-0-	
*08	1302 N	1242	-0-	-60	-0-	1241	2	1	9	N	1			1	8	-0-	
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
COSSON GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 241173		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL	DEPTH 12630	PERF.11322 - 12476				
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
04	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-			-0-
05	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-			-0-
06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-			-0-
07	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-			-0-
*08	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTHEN GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 241232		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL	DEPTH 12318	PERF.10747 - 12022				
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-			114
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-			114
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-			114
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			114
08	868	N	862	-0-	-6	-0-	-0-	862	2			N	-0-			114
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-	-0-					N	NO RPT			114

CURRY GAS UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 241234		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL	DEPTH 12678	PERF.11275 - 12443				
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
05	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-			-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-			-0-
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-			-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARKE GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID -> 241497		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL	DEPTH 12154	PERF.11545 - 12042				
04	4020	X	3772	-0-	-248	-0-	-0-	3772	2			N	-0-			-0-
05	4154	X	3589	-0-	-565	-0-	-0-	3589	2			N	-0-			-0-
06	4020	X	3503	-0-	-517	-0-	-0-	3503	2			N	-0-			-0-
07	4030	X	3567	-0-	-463	-0-	-0-	3566	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*08	3999	X	3667	-0-	-332	-0-	-0-	3660	2	7	9	N	6	6	8	-0-
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CURRY GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 241498		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL	DEPTH 12651	PERF.11210 - 12556				
04	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	-0-	4464	2	3	9	N	3	3	8	-0-
05	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	-0-	4665	2	3	9	N	3	3	8	-0-
06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	-0-	4858	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	-0-	5205	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	-0-	4702	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGERS GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 241652		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL	DEPTH 12255	PERF.11601 - 12064				
04	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	-0-	2867	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	-0-	2832	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-			-0-
07	2604	X	2422	-0-	-182	-0-	-0-	2422	2			N	-0-			-0-
08	2604	X	1419	-0-	-1185	-0-	-0-	1418	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, J.			WELL #:		10	RRCID -> 241720		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL	DEPTH 12250	PERF.11632 - 11992				
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	1074	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	-0-	1900	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	1241	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
07	1116	N	972	-0-	-144	-0-	-0-	972	2			Y	-0-			-0-
08	1860	N	1037	-0-	-823	-0-	-0-	1035	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
PICKETT #1 GAS UNIT			WELL #:		10		RRCID -> 241773		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11351 - 12612			
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		
04	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-			-0-		
05	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-			-0-		
06	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3659	2	1	9	N	1	1 8		-0-		
07	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-			-0-		
08	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5038	2	1	9	N	1	1 8		-0-		
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT			-0-		
HAM GAS UNIT			WELL #:		25	RRCID -> 241778		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11206 - 12371				
04	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-			7		
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-			7		
06	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-			7		
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			7		
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			7		
09	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			7		
CLARKE GAS UNIT			WELL #:		19	RRCID -> 241780		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 12415		PERF.11641 - 12134				
*10	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-			-0-		
*11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-			-0-		
*12	1891 N	1763	-0-	-128	-0-	1763	2			N	-0-			-0-		
*01	1829 N	1790	-0-	-39	-0-	1790	2			N	-0-			-0-		
*02	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1967	2	1	9	N	1	1 8		-0-		
*03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1773	2	1	9	N	1	1 8		-0-		
*04	1740 N	1117	-0-	-623	-0-	1117	2			N	-0-			-0-		
*05	2170 N	2097	-0-	-73	-0-	2097	2			N	-0-			-0-		
*06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-			-0-		
*07	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-			-0-		
*08	2108 N	1588	-0-	-520	-0-	1587	2	1	9	N	1	1 8		-0-		
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			-0-		
KIRSCH GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 241783		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 12134		PERF.11327 - 11802				
04	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-			-0-		
05	2077 N	1269	-0-	-808	-0-	1269	2			N	-0-			-0-		
06	2190 N	1140	-0-	-1050	-0-	1140	2			N	-0-			-0-		
07	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2821	2	1	9	N	1	1 8		-0-		
*08	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2393	2	4	9	N	4	4 8		-0-		
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			-0-		
CURRY GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 241818		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12606		PERF.11182 - 12338				
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-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
PICKETT #1 GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 241819		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11246 - 12416				
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-			-0-		
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-			-0-		
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-			-0-		
07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-			-0-		
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-			-0-		
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2762	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
05	3255 X	2299	-0-	-956	-0-	2298	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
06	3150 X	2666	-0-	-484	-0-	2665	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
07	3255 X	2790	-0-	-465	-0-	2789	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
08	3007 X	2774	-0-	-233	-0-	2772	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT			-0-	
ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169															
04	1290 N	1015	-0-	-275	-0-	1014	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1717	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-			-0-	
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-			-0-	
08	1519 N	1309	-0-	-210	-0-	1308	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT			-0-	
ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114															
04	2790 X	2618	-0-	-172	-0-	2617	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
05	2821 X	1963	-0-	-858	-0-	1962	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
06	2730 X	1962	-0-	-768	-0-	1962	2			N	-0-			-0-	
07	2697 N	2056	-0-	-641	-0-	2056	2			N	-0-			-0-	
08	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-			-0-	
09	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT			-0-	
WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472															
04	930 N	605	-0-	-325	-0-	603	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
05	992 N	670	-0-	-322	-0-	669	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
06	600 N	543	-0-	-57	-0-	542	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	621	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
*08	682 N	631	-0-	-51	-0-	630	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-	
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028															
*10	3007 X	2384	-0-	-623	-0-	2383	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	2910 X	2117	-0-	-793	-0-	2117	2			N	-0-			-0-	
*12	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3513	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
*01	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3270	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
*02	2716 X	2063	-0-	-653	-0-	2061	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
03	3007 X	2694	-0-	-313	-0-	2692	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
*04	2910 X	2714	-0-	-196	-0-	2713	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
*05	3007 X	2590	-0-	-417	-0-	2589	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
*06	2910 X	2457	-0-	-453	-0-	2457	2			N	-0-			-0-	
*07	2790 X	2659	-0-	-131	-0-	2659	2			N	-0-			-0-	
*08	2790 X	2454	-0-	-336	-0-	2452	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT			-0-	
TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478															
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1599	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2047	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2070	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
07	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2199	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
08	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2599	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	243533	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.	11390	-	12514			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	-0-	2505	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
05	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	-0-	2055	2				N	-0-					-0-	
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	-0-	1947	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
07	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	-0-	1994	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
08	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	-0-	2925	2		2	9	N	2		2	8		-0-	
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	243542	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.	11148	-	11380			
04	3000 N	3604	-0-	604	604	3604	2					N	-0-					-0-	
05	3100 N	3060	-0-	-40	564	3060	2					N	-0-					-0-	
06	1350 N	668	-0-	-682	-0-	668	2					N	-0-					-0-	
07	2914 X	601	-0-	-2313	-0-	601	2					N	-0-					-0-	
08	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2					N	-0-					-0-	
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	243561	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL	DEPTH	12180	PERF.	11487	-	11944			
*10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2					N	-0-					-0-	
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2					N	-0-					-0-	
*12	1209 N	1143	-0-	-66	-0-	1143	2					N	-0-					-0-	
*01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2					N	-0-					-0-	
*02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	2		1	9		N	1		1	8		-0-	
03	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	1042	2		1	9		N	1		1	8		-0-	
*04	1170 N	738	-0-	-432	-0-	738	2					N	-0-					-0-	
05	1209 N	1130	-0-	-79	-0-	1130	2					N	-0-					-0-	
*06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2					N	-0-					-0-	
*07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2					N	-0-					-0-	
*08	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	1057	2		1	9		N	1		1	8		-0-	
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BUTLER GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	243808	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL	DEPTH	12631	PERF.	11300	-	12520			
04	570 N	482	-0-	-88	-0-	482	2					N	-0-					-0-	
05	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2					N	-0-					-0-	
06	540 N	480	-0-	-60	-0-	480	2					N	-0-					-0-	
07	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2					N	-0-					-0-	
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2					N	-0-					-0-	
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

IRVIN GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	243810	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL	DEPTH	12695	PERF.	11346	-	12533			
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2					N	-0-					-0-	
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2					N	-0-					-0-	
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2					N	-0-					-0-	
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2					N	-0-					-0-	
*08	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2					N	-0-					-0-	
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

IRVIN GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	243811	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL	DEPTH	12711	PERF.	11345	-	12590			
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2					N	-0-					-0-	
05	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2					N	-0-					-0-	
06	150 N	78	-0-	-72	-0-	78	2					N	-0-					-0-	
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2					N	-0-					-0-	
*08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2					N	-0-					-0-	
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KIRSCH GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-				-0-
05	1364 N	1250	-0-	-114	-0-	1250	2		N	-0-				-0-
06	1410 N	1346	-0-	-64	-0-	1346	2		N	-0-				-0-
07	1395 N	1090	-0-	-305	-0-	1090	2		N	-0-				-0-
*08	1240 N	1111	-0-	-129	-0-	1110	2	1 9	N	-0-				-0-
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-				N	NO RPT	1 8			-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302														
04	2880 X	1333	-0-	-1547	-0-	1333	2		N	-0-				-0-
05	2573 X	1339	-0-	-1234	-0-	1339	2		N	-0-				-0-
06	2490 X	1673	-0-	-817	-0-	1673	2		N	-0-				-0-
07	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2		N	-0-				-0-
08	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2		N	-0-				-0-
09	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-				N	NO RPT				-0-
BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CAPPES NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508														
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-				-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-				-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-				-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-				-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-				-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT				-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 12/12/2024 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068														
04	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3548	2	1 9	N	1	1 8			25
05	3658 X	3614	-0-	-44	-0-	3614	2		N	-0-				25
06	3540 X	3230	-0-	-310	-0-	3230	2		N	-0-				25
07	3658 X	3424	-0-	-234	-0-	3424	2		N	-0-				25
08	3658 X	3476	-0-	-182	-0-	3476	2		N	-0-				25
09	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-				N	NO RPT				25
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246														
04	1560 N	1409	-0-	-151	-0-	1409	2		N	-0-				-0-
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-				-0-
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		N	-0-				-0-
07	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2		N	-0-				-0-
08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-				-0-
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-				N	NO RPT				-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960														
04	3180 X	2486	-0-	-694	-0-	2486	2		N	-0-				-0-
05	3286 X	2365	-0-	-921	-0-	2365	2		N	-0-				-0-
06	2850 X	2077	-0-	-773	-0-	2077	2		N	-0-				-0-
07	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2		N	-0-				-0-
*08	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2783	2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-				N	NO RPT				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY IRVIN GAS UNIT														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 12														NON-ASSOCIATED			
CAPACITY														COMPL. DATE 10/16/2008			
TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639																	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		N	-0-					-0-	
05		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2		N	-0-					-0-	
06		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2		N	-0-					-0-	
07		2821 X	1482	-0-	-1339	-0-	1482	2		N	-0-					-0-	
*08		2821 X	1090	-0-	-1731	-0-	1089	2	1	9	N	-0-				-0-	
09		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-				N	NO RPT	1	1	8		-0-	
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 6			
RRCID -> 244689														COMPL. DATE 09/23/2008			
TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994																	
04		10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	10797	2	4	9	N	4	4	8		-0-	
05		10151 X	10151	-0-	-0-	-0-	10149	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
06		9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	9079	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
07		9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	9396	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
08		9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	9157	2			N	-0-				-0-	
09		4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-				N	NO RPT					-0-	
WINFREE GAS UNIT														WELL #: 22			
RRCID -> 244951														COMPL. DATE 01/08/2009			
TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074																	
04		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2286	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
05		2170 N	2157	-0-	-13	-0-	2156	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
06		2100 N	2023	-0-	-77	-0-	2023	2			N	-0-				-0-	
07		2170 N	2066	-0-	-104	-0-	2065	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
08		2170 N	1956	-0-	-214	-0-	1955	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
09		2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-				N	NO RPT					-0-	
ROGERS GAS UNIT														WELL #: 15			
RRCID -> 244959														COMPL. DATE 12/17/2008			
TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738																	
04		900 N	881	-0-	-19	-0-	881	2			N	-0-				-0-	
05		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-				-0-	
*06		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-				-0-	
*07		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-				-0-	
*08		1240 N	891	-0-	-349	-0-	890	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
09		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-				N	NO RPT					-0-	
HAM GAS UNIT														WELL #: 27			
RRCID -> 244960														COMPL. DATE 10/07/2008			
TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280																	
04		4410 X	4379	-0-	-31	-0-	4379	2			N	-0-				-0-	
05		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-				-0-	
06		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-				-0-	
07		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-				-0-	
08		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-				-0-	
09		4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-				N	NO RPT					-0-	
HUGH REED "A"														WELL #: 2			
RRCID -> 245007														COMPL. DATE 09/08/2008			
TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526																	
04		3000 N	4205	-0-	1205	2903	4205	2			N	-0-				-0-	
05		3100 N	3280	-0-	180	3083	3280	2			N	-0-				-0-	
06		5668 X	2585	-0-	-3083	-0-	2585	2			N	-0-				-0-	
07		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-				-0-	
08		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-				-0-	
09		120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT					-0-	
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1														WELL #: 7			
RRCID -> 247407														COMPL. DATE 08/07/2008			
TOTAL DEPTH 12620 PERF.11174 - 12431																	
04		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-				-0-	
05		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-				-0-	
06		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-				-0-	
07		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-				-0-	
08		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-				-0-	
09		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #:		6H	RRCID ->	247425	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL	DEPTH	12117	PERF.11116 - 13830
M	0	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
04	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4746 2	3 9	N	3	3 8	-0-
05	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4900 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656 2		N	-0-		-0-
07	4309	X	4107	-0-	-202	-0-	4107 2		N	-0-		-0-
08	4309	X	3566	-0-	-743	-0-	3566 2		N	-0-		-0-
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-			N	NO RPT		-0-
SCARBOROUGH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247473	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.10142 - 11053
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-		46
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		46
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		46
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		46
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		46
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		46
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	247474	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL	DEPTH	12559	PERF.11271 - 12393
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		N	-0-		-0-
05	1581	N	606	-0-	-975	-0-	606 2		N	-0-		-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2025												
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	247798	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL	DEPTH	12578	PERF.11202 - 12366
04	3570	X	2258	-0-	-1312	-0-	2257 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	3689	X	2107	-0-	-1582	-0-	2106 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	3300	X	2723	-0-	-577	-0-	2722 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	3069	X	2815	-0-	-254	-0-	2814 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	3069	X	2860	-0-	-209	-0-	2858 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			N	NO RPT		-0-
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	247802	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL	DEPTH	12655	PERF.11132 - 12232
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 2		N	-0-		-0-
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2		N	-0-		-0-
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 2		N	-0-		-0-
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2		N	-0-		-0-
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2		N	-0-		-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		-0-
CURRY GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	247878	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.11174 - 12460
04	1740	N	1634	-0-	-106	-0-	1630 2	4 9	N	4	4 8	-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1641 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	1620	N	1516	-0-	-104	-0-	1516 2		N	-0-		-0-
07	1674	N	1417	-0-	-257	-0-	1416 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	1643	N	1336	-0-	-307	-0-	1333 2	3 9	N	3	3 8	-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			N	NO RPT		-0-
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	247922	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL	DEPTH	11895	PERF.11350 - 11742
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-		-0-
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	521 2		N	-0-		-0-
*06	540	N	502	-0-	-38	-0-	502 2		N	-0-		-0-
*07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-		-0-
*08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KIRSCH GAS UNIT										CNTY: FREESTONE						
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310										NON-ASSOCIATED						
WELL #: 20										RRCID -> 247925						
COMPL. DATE 12/13/2008										TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	1770 N	1075	-0-	-695	-0-	1075	2		N	-0-					-0-	
05	1271 N	1088	-0-	-183	-0-	1088	2		N	-0-					-0-	
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-					-0-	
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1157	2	1 9	N	1	1 8				-0-	
*08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1260	2	7 9	N	6	6 8				-0-	
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT					-0-	
BOYD-PICKETT GAS UNIT										WELL #: 15						
RRCID -> 247927										COMPL. DATE 02/10/2009						
TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345																
04	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2536	2	1 9	N	1	1 8				-0-	
05	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2		N	-0-					-0-	
06	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		N	-0-					-0-	
07	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2266	2	1 9	N	1	1 8				-0-	
08	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2		N	-0-					-0-	
09	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-				N	NO RPT					-0-	
DUNLAP GAS UNIT NO. 2										WELL #: 10						
RRCID -> 247929										COMPL. DATE 03/04/2009						
TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454																
04	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2662	2	4 9	N	4	4 8				-0-	
05	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2884	2	1 9	N	1	1 8				-0-	
06	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2		N	-0-					-0-	
07	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2905	2	1 9	N	1	1 8				-0-	
08	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2939	2	3 9	N	3	3 8				-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
HENDERSON, JOHN GAS UNIT										WELL #: 10						
RRCID -> 247997										COMPL. DATE 03/07/2012						
TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438																
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	760	2	7 9	N	6	6 8				-0-	
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	841	2	4 9	N	4	4 8				-0-	
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	844	2	2 9	N	2	2 8				-0-	
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	819	2	2 9	N	2	2 8				-0-	
08	713 N	709	-0-	-4	-0-	706	2	3 9	N	3	3 8				-0-	
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT					-0-	
BOYD "A" GAS UNIT										WELL #: 7						
RRCID -> 247999										COMPL. DATE 02/06/2009						
TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295																
04	4320 X	3795	-0-	-525	-0-	3791	2	4 9	N	4	4 8				-0-	
05	4464 X	3868	-0-	-596	-0-	3865	2	3 9	N	3	3 8				-0-	
06	4050 X	3625	-0-	-425	-0-	3624	2	1 9	N	1	1 8				-0-	
07	4092 X	3857	-0-	-235	-0-	3856	2	1 9	N	1	1 8				-0-	
08	4092 X	3996	-0-	-96	-0-	3993	2	3 9	N	3	3 8				-0-	
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-				N	NO RPT					-0-	
DUNLAP GAS UNIT NO. 2										WELL #: 5						
RRCID -> 248188										COMPL. DATE 01/03/2009						
TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895																
04	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-					-0-	
05	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-					-0-	
06	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-					-0-	
07	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-					-0-	
08	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-					-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
BUTLER GAS UNIT										WELL #: 5H						
RRCID -> 248210										COMPL. DATE 11/20/2007						
TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550																
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-					-0-	
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-					-0-	
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-					-0-	
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-					-0-	
08	930 N	795	-0-	-135	-0-	795	2		N	-0-					-0-	
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY DOWELL GAS UNIT														//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE //CONT.// 386310 WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
04	2040	N	1625	-0-	-415	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-				
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-				
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-				
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-				
08	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-				
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

BOYD "A"						WELL #:	4	RRCID ->	250549	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL	DEPTH	12240	PERF.	10951	-	12040					
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1672	2	1	9	N	1	1	8			-0-				
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1810	2	1	9	N	1	1	8			-0-				
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1734	2	1	9	N	1	1	8			-0-				
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1800	2	1	9	N	1	1	8			-0-				
08	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	1689	2	1	9	N	1	1	8			-0-				
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

BOYD "A"						WELL #:	6	RRCID ->	250550	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL	DEPTH	12304	PERF.	10980	-	12087					
04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3194	2	1	9	N	1	1	8			-0-				
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3295	2	1	9	N	1	1	8			-0-				
06	3210	X	3182	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-				
07	3317	X	3270	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-				
08	3317	X	3236	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	3235	2	1	9	N	1	1	8			-0-				
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

ORAND #1						WELL #:	4	RRCID ->	250578	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL	DEPTH	12385	PERF.	10592	-	12320					
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3283	2	2	9	N	2	2	8			-0-				
05	3100	X	1561	-0-	-1539	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-				
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3139	2	2	9	N	2	2	8			-0-				
07	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5686	2	4	9	N	4	4	8			-0-				
08	3410	X	1923	-0-	-1487	-0-	-0-	-0-	1922	2	1	9	N	1	1	8			-0-				
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

BOYD-PICKETT GAS UNIT						WELL #:	17	RRCID ->	250843	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL	DEPTH	12305	PERF.	11008	-	12078					
04	1260	N	907	-0-	-353	-0-	-0-	-0-	906	2	1	9	N	1	1	8			-0-				
05	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-				
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-				
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1452	2	1	9	N	1	1	8			-0-				
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1239	2	1	9	N	1	1	8			-0-				
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

KIRSCH GAS UNIT						WELL #:	23	RRCID ->	250864	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL	DEPTH	11882	PERF.	11313	-	11770					
04	1620	N	1385	-0-	-235	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-				
05	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-				
06	1380	N	1015	-0-	-365	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-				
07	1426	N	870	-0-	-556	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-				
*08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1993	2	2	9	N	2	2	8			-0-				
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

JOHN HENDERSON GAS UNIT						WELL #:	4	RRCID ->	250894	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL	DEPTH	12688	PERF.	11246	-	12522					
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-				
05	806	N	758	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-				
06	780	N	739	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-				
07	775	N	760	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-				
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-				
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 386310															
JOHN HENDERSON GAS UNIT												WELL #: 12				RRCID -> 250901				COMPL. DATE 04/08/2009				TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE										
04	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2743	2	2	9	N	2	2	8				-0-									
05	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2765	2	1	9	N	1	1	8				-0-									
06	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2641	2	1	9	N	1	1	8				-0-									
07	2573	N	2455	-0-	-118	-0-	2454	2	1	9	N	1	1	8				-0-									
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2650	2	2	9	N	2	2	8				-0-									
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N		NO RPT					-0-									
KIRSCH GAS UNIT												WELL #: 9				RRCID -> 250935				COMPL. DATE 03/26/2009				TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500			
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-									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-									
DUNLAP GAS UNIT NO. 2												WELL #: 11				RRCID -> 250997				COMPL. DATE 05/01/2009				TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374			
04	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-						-0-									
05	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-						-0-									
06	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-						-0-									
07	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-						-0-									
08	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-						-0-									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-									
IRVIN GAS UNIT												WELL #: 10				RRCID -> 251014				COMPL. DATE 02/11/2009				TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532			
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-						-0-									
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-						-0-									
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-						-0-									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8				-0-									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-									
WILLARD GAS UNIT NO. 1												WELL #: 3				RRCID -> 251015				COMPL. DATE 04/04/2009				TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686			
04	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3809	2	4	9	N	4	4	8				-0-									
05	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4349	2	2	9	N	2	2	8				-0-									
06	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4169	2	1	9	N	1	1	8				-0-									
07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3853	2	1	9	N	1	1	8				-0-									
08	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3918	2	1	9	N	1	1	8				-0-									
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N		NO RPT					-0-									
ORAND GAS UNIT NO. 1												WELL #: 7				RRCID -> 251031				COMPL. DATE 03/07/2009				TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250			
04	1380	N	1311	-0-	-69	-0-	1311	2			N	-0-						-0-									
05	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1394	2			N	-0-						-0-									
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-						-0-									
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-						-0-									
08	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	2			N	-0-						-0-									
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N		NO RPT					-0-									
HENDERSON, JOHN GAS UNIT												WELL #: 11				RRCID -> 251033				COMPL. DATE 03/21/2009				TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512			
04	1650	N	1307	-0-	-343	-0-	1307	2			N	-0-						-0-									
05	1705	N	1281	-0-	-424	-0-	1281	2			N	-0-						-0-									
06	1440	N	1322	-0-	-118	-0-	1322	2			N	-0-						-0-									
07	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	1303	2			N	-0-						-0-									
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-						-0-									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N		NO RPT					-0-									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CPTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY																			
DUNLAP GAS UNIT NO. 2																			
</																			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
KIRSCH GAS UNIT			WELL #: 31			RRCID -> 251323			COMPL. DATE 05/22/2009			TOTAL DEPTH 11900			PERF.11286 - 11790		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04		3870 X	2945	-0-	-925	-0-				2943	2		2	9	N		-0-
05		3782 X	3242	-0-	-540	-0-				3241	2		1	9	N		-0-
06		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-				4254	2		1	9	N		-0-
07		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-				4321	2		1	9	N		-0-
08		3255 X	2287	-0-	-968	-0-				2286	2		1	9	N		-0-
09		3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-									N	NO RPT	-0-
WINFREE GAS UNIT			WELL #: 26			RRCID -> 251367			COMPL. DATE 05/23/2009			TOTAL DEPTH 11911			PERF.11364 - 11760		
04		300 N	284	-0-	-16	-0-				284	2				N	-0-	-0-
05		310 N	280	-0-	-30	-0-				280	2				N	-0-	-0-
06		300 N	274	-0-	-26	-0-				274	2				N	-0-	-0-
07		304 N	304	-0-	-0-	-0-				304	2				N	-0-	-0-
08		414 N	414	-0-	-0-	-0-				414	2				N	-0-	-0-
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-									N	NO RPT	-0-
WILLIFORD "A" GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 251399			COMPL. DATE 05/14/2009			TOTAL DEPTH 12300			PERF.10934 - 12172		
04		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-				2311	2		1	9	N		-0-
05		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-				2513	2		1	9	N		-0-
06		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-				2699	2				N	-0-	-0-
07		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-				2590	2		1	9	N		-0-
08		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-				2480	2		1	9	N		-0-
09		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-									N	NO RPT	-0-
PICKETT #1 GAS UNIT			WELL #: 13			RRCID -> 251403			COMPL. DATE 05/29/2009			TOTAL DEPTH 12693			PERF.11280 - 12462		
04		780 N	168	-0-	-612	-0-				168	2				N	-0-	-0-
05		465 N	184	-0-	-281	-0-				184	2				N	-0-	-0-
06		180 N	127	-0-	-53	-0-				127	2				N	-0-	-0-
07		327 N	327	-0-	-0-	-0-				327	2				N	-0-	-0-
08		723 N	723	-0-	-0-	-0-				723	2				N	-0-	-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-									N	NO RPT	-0-
CURRY GAS UNIT			WELL #: 19			RRCID -> 251406			COMPL. DATE 06/04/2009			TOTAL DEPTH 12877			PERF.11373 - 12532		
04		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-				2096	2		3	9	N		-0-
05		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-				2424	2		2	9	N		-0-
06		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-				2180	2		1	9	N		-0-
07		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-				2695	2		1	9	N		-0-
08		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-				2486	2		2	9	N		-0-
09		2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-									N	NO RPT	-0-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 3H			RRCID -> 251463			COMPL. DATE 01/07/2013			TOTAL DEPTH 12515			PERF.11571 - 15000		
04		458 N	458	-0-	-0-	-0-				458	2				N	-0-	-0-
05		992 N	461	-0-	-531	-0-				461	2				N	-0-	-0-
06		750 N	441	-0-	-309	-0-				441	2				N	-0-	-0-
07		515 N	515	-0-	-0-	-0-				515	2				N	-0-	-0-
08		495 N	495	-0-	-0-	-0-				495	2				N	-0-	-0-
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-									N	NO RPT	-0-

[illegible]

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
CLARKE GAS UNIT															
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-				-0-	
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-				-0-	
*12	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1404	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
*01	1240 N	1076	-0-	-164	-0-	1075	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
*02	1092 N	1048	-0-	-44	-0-	1047	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
03	1364 N	1177	-0-	-187	-0-	1176	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
*04	1050 N	1027	-0-	-23	-0-	1026	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
*05	1147 N	1111	-0-	-36	-0-	1111	2		N	-0-				-0-	
*06	1140 N	815	-0-	-325	-0-	815	2		N	-0-				-0-	
*07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-				-0-	
*08	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	1071	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT				-0-	
L. V. JONES GAS UNIT													WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178		
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-				-0-	
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-				-0-	
06	1470 N	1295	-0-	-175	-0-	1295	2		N	-0-				-0-	
07	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	1376	2		N	-0-				-0-	
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-				-0-	
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-				N	NO RPT				-0-	
JOHN HENDERSON GAS UNIT													WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632		
04	2610 N	2511	-0-	-99	-0-	2509	2	2 9	N	2	2 8			-0-	
05	2821 N	2766	-0-	-55	-0-	2765	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
06	2640 N	2609	-0-	-31	-0-	2609	2		N	-0-				-0-	
07	2604 N	2061	-0-	-543	-0-	2061	2		N	-0-				-0-	
08	2759 N	1960	-0-	-799	-0-	1959	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
09	2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-				N	NO RPT				-0-	
JONES, L. V. GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178		
04	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2		N	-0-				-0-	
05	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2		N	-0-				-0-	
06	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		N	-0-				-0-	
07	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-				-0-	
08	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2		N	-0-				-0-	
09	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-				N	NO RPT				-0-	
DUNLAP GAS UNIT NO. 2													WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414		
04	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1991	2	2 9	N	2	2 8			-0-	
05	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1476	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
06	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1214	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
07	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-				-0-	
08	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-				-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
WILLIFORD "A" GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125		
04	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3945	2	2 9	N	2	2 8			130	
05	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4051	2	1 9	N	1	1 8			130	
06	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4025	2	1 9	N	1	1 8			130	
07	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3919	2	1 9	N	1	1 8			130	
08	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3898	2	2 9	N	2	2 8			130	
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-				N	NO RPT				130	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	252883	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL	DEPTH	12235	PERF.11674 - 12080
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
												EOM
												BALANCE
04		3990 X	2576	-0-	-1414	-0-	2576 2		N	-0-		-0-
05		3317 X	2342	-0-	-975	-0-	2342 2		N	-0-		-0-
06		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5272 2		N	-0-		-0-
07		2790 X	1876	-0-	-914	-0-	1876 2		N	-0-		-0-
*08		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731 2		N	-0-		-0-
09		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-			N	NO RPT		-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	252888	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL	DEPTH	11910	PERF.11347 - 11785
04		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		N	-0-		-0-
05		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2		N	-0-		-0-
06		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2		N	-0-		-0-
07		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737 2		N	-0-		-0-
*08		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2649 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT		-0-
BONNER, J.		WELL #:		17	RRCID ->	252889	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL	DEPTH	12245	PERF.11516 - 11675
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OWENS "C"		WELL #:		4	RRCID ->	252901	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL	DEPTH	12560	PERF.10669 - 12433
04		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1587 2	7 9	N	6	6 8	-0-
05		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1752 2	6 9	N	5	5 8	-0-
06		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1590 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1585 2	2 9	N	2	2 8	-0-
08		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1590 2	6 9	N	5	5 8	-0-
09		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT		-0-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	252918	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL	DEPTH	11892	PERF.11213 - 11711
04		1080 N	1059	-0-	-21	-0-	1059 2		N	-0-		-0-
05		1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1096 2		N	-0-		-0-
06		1080 N	1052	-0-	-28	-0-	1052 2		N	-0-		-0-
07		1085 N	1076	-0-	-9	-0-	1076 2		N	-0-		-0-
08		1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1068 2		N	-0-		-0-
09		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT		-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	252934	COMPL. DATE	08/30/2009	TOTAL	DEPTH	12246	PERF.11624 - 12060
04		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2242 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		2201 N	2113	-0-	-88	-0-	2112 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		2100 N	1345	-0-	-755	-0-	1345 2		N	-0-		-0-
07		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2		N	-0-		-0-
08		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2333 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CLARKE GAS UNIT											CNTY: FREESTONE							
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 386310																		
WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	2449 X	2119	-0-	-330	-0-	2118	2	1	9	N			1	1	8			-0-
11	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N			-0-					-0-
*12	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2562	2	2	9	N			2	2	8			-0-
*01	2449 X	1752	-0-	-697	-0-	1750	2	2	9	N			2	2	8			-0-
*02	2212 N	2195	-0-	-17	-0-	2192	2	3	9	N			3	3	8			-0-
03	2449 N	2433	-0-	-16	-0-	2430	2	3	9	N			3	3	8			-0-
*04	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2316	2	2	9	N			2	2	8			-0-
*05	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2604	2	1	9	N			1	1	8			-0-
*06	2340 N	1760	-0-	-580	-0-	1759	2	1	9	N			1	1	8			-0-
*07	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2544	2	1	9	N			1	1	8			-0-
*08	2449 N	1647	-0-	-802	-0-	1644	2	3	9	N			3	3	8			-0-
09	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N			NO RPT					-0-

HENDERSON GAS UNIT											WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516							
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK, H. D.GAS UNIT											WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249							
04	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2					N	-0-					-0-
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2					N	-0-					-0-
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2					N	-0-					-0-
07	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2					N	-0-					-0-
08	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2					N	-0-					-0-
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-							N	NO RPT					-0-

HENDERSON GAS UNIT											WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676							
*10	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2					N	-0-					-0-
11	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2					N	-0-					-0-
*12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2					N	-0-					-0-
*01	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2					N	-0-					-0-
*02	2128 N	2065	-0-	-63	-0-	2065	2					N	-0-					-0-
03	2387 N	2374	-0-	-13	-0-	2374	2					N	-0-					-0-
*04	2370 N	2124	-0-	-246	-0-	2124	2					N	-0-					-0-
*05	2294 N	1995	-0-	-299	-0-	1995	2					N	-0-					-0-
*06	2310 N	1829	-0-	-481	-0-	1829	2					N	-0-					-0-
*07	2201 N	2008	-0-	-193	-0-	2008	2					N	-0-					-0-
*08	1984 N	1573	-0-	-411	-0-	1573	2					N	-0-					-0-
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-							N	NO RPT					-0-

KIRSCH GAS UNIT											WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714							
04	2250 N	1755	-0-	-495	-0-	1755	2					N	-0-					-0-
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2					N	-0-					-0-
06	1710 N	1604	-0-	-106	-0-	1604	2					N	-0-					-0-
07	1829 N	1569	-0-	-260	-0-	1568	2	1	9	N			1	1	8			-0-
*08	1736 N	1574	-0-	-162	-0-	1571	2	3	9	N			3	3	8			-0-
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-							N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
IVY, ATHEL GAS UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 253429														
COMPL. DATE 09/30/2009														
TOTAL DEPTH 12208													PERF.11105 - 12208	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LEVELS, MARION														
WELL #: 4														
RRCID -> 253502														
COMPL. DATE 11/06/2009														
TOTAL DEPTH 12477													PERF.11018 - 12324	
04	2550 N	2532	-0-	-18	-0-	-0-	2529	2	3 9	N	3	3 8		-0-
05	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	-0-	2597	2	2 9	N	2	2 8		-0-
06	2490 N	2386	-0-	-104	-0-	-0-	2385	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	2604 N	2474	-0-	-130	-0-	-0-	2473	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	2604 N	2010	-0-	-594	-0-	-0-	2008	2	2 9	N	2	2 8		-0-
09	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BOOTH GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 253503														
COMPL. DATE 09/30/2009														
TOTAL DEPTH 12700													PERF.11089 - 12421	
04	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	-0-	2262	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	-0-	2338	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	-0-	2033	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	1829 N	1548	-0-	-281	-0-	-0-	1547	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	-0-	2733	2	3 9	N	3	3 8		-0-
09	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1														
WELL #: 9														
RRCID -> 253504														
COMPL. DATE 07/05/2014														
TOTAL DEPTH 12310													PERF.10503 - 12088	
04	750 N	652	-0-	-98	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
05	744 N	618	-0-	-126	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			-0-
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			-0-
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II														
WELL #: 1														
RRCID -> 253525														
COMPL. DATE 12/08/2014														
TOTAL DEPTH 12683													PERF.10150 - 10426	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	5 N	2	-0-	-3	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 17														
RRCID -> 253528														
COMPL. DATE 11/05/2009														
TOTAL DEPTH 11995													PERF.11312 - 11744	
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
*06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
*07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
*08	235 X	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BOYD "A" GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 253532														
COMPL. DATE 11/21/2009														
TOTAL DEPTH 12260													PERF.11003 - 12032	
04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	-0-	2033	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	-0-	1953	2		N	-0-			-0-
06	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-			-0-
07	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	-0-	2168	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	1953 N	1945	-0-	-8	-0-	-0-	1944	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																	
HUMPHRIES GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 254033			COMPL. DATE 09/18/2009			TOTAL DEPTH 12452			PERF.10707 - 12230					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2				N	-0-						71
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	522	2				N	-0-						71
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	556	2				N	-0-						71
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	588	2				N	-0-						71
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	591	2				N	-0-						71
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						71

HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 30			RRCID -> 254052			COMPL. DATE 10/31/2009			TOTAL DEPTH 12355			PERF.11720 - 12238					
*10	2573 N	1939	-0-	-634	-0-	-0-	-0-	1939	2				N	-0-						-0-
11	2310 N	1777	-0-	-533	-0-	-0-	-0-	1777	2				N	-0-						-0-
*12	2139 N	1970	-0-	-169	-0-	-0-	-0-	1969	2		1	9	N	1		1	8			-0-
*01	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2047	2		1	9	N	1		1	8			-0-
*02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1687	2		1	9	N	1		1	8			-0-
03	1984 N	1942	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	1941	2		1	9	N	1		1	8			-0-
*04	1980 N	1657	-0-	-323	-0-	-0-	-0-	1656	2		1	9	N	1		1	8			-0-
*05	1860 N	1634	-0-	-226	-0-	-0-	-0-	1634	2				N	-0-						-0-
*06	1890 N	1612	-0-	-278	-0-	-0-	-0-	1612	2				N	-0-						-0-
*07	1705 N	1323	-0-	-382	-0-	-0-	-0-	1323	2				N	-0-						-0-
*08	1643 N	1627	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	1626	2		1	9	N	1		1	8			-0-
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

COSSON GAS UNIT			WELL #: 16			RRCID -> 254054			COMPL. DATE 05/02/2011			TOTAL DEPTH 11850			PERF. 8721 - 11392					
*10	2015 X	2	-0-	-2013	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-						-0-
11	900 X	-0-	-0-	-900	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*12	733 X	733	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	727	2		6	9	N	5		5	8			-0-
*01	222 X	222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2		4	9	N	4		4	8			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*08	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2362	2		22	9	N	20		20	8			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 254355			COMPL. DATE 12/19/2009			TOTAL DEPTH 12410			PERF.11010 - 12097					
04	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2626	2		1	9	N	1		1	8			-0-
05	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2624	2		3	9	N	3		3	8			-0-
06	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2449	2		1	9	N	1		1	8			-0-
07	2728 X	2256	-0-	-472	-0-	-0-	-0-	2255	2		1	9	N	1		1	8			-0-
08	2728 X	1678	-0-	-1050	-0-	-0-	-0-	1678	2				N	-0-						-0-
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

COSSON GAS UNIT			WELL #: 18			RRCID -> 254356			COMPL. DATE 11/20/2009			TOTAL DEPTH 11944			PERF.11278 - 11676					
04	900 N	899	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	899	2				N	-0-						-0-
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	941	2				N	-0-						-0-
*06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	880	2				N	-0-						-0-
*07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	833	2				N	-0-						-0-
*08	780 X	780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	780	2				N	-0-						-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KEILS, W. A. GAS UNIT														
		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		//CONT.//		386310										
		WELL #:		5		RRCID -> 254358		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 12492		PERF.11057 - 12233		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2			N	-0-			-0-
05		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2			N	-0-			-0-
06		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2			N	-0-			-0-
07		2015 N	1949	-0-	-66	-0-	1949 2			N	-0-			-0-
08		2015 N	1975	-0-	-40	-0-	1975 2			N	-0-			-0-
09		1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-				N	NO RPT			-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT														
		WELL #:		6		RRCID -> 254364		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 12506		PERF.11131 - 12331		
04		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2586 2	3	9	N	3	3	8	-0-
05		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2685 2	2	9	N	2	2	8	-0-
06		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2526 2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2559 2	1	9	N	1	1	8	-0-
08		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2599 2	2	9	N	2	2	8	-0-
09		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-				N	NO RPT			-0-
MOODY ESTATE														
		WELL #:		4		RRCID -> 254455		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10969 - 12280		
04		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2817 2	2	9	N	2	2	8	-0-
05		3193 X	2888	-0-	-305	-0-	2887 2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		3090 X	2757	-0-	-333	-0-	2756 2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		3193 X	2840	-0-	-353	-0-	2839 2	1	9	N	1	1	8	-0-
08		2945 X	2825	-0-	-120	-0-	2823 2	2	9	N	2	2	8	-0-
09		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-				N	NO RPT			-0-
WINFREE GAS UNIT														
		WELL #:		20		RRCID -> 254618		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12022		PERF.11354 - 11730		
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2			N	-0-			-0-
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2			N	-0-			-0-
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2			N	-0-			-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-			-0-
*08		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2			N	-0-			-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
BUTLER GAS UNIT														
		WELL #:		15		RRCID -> 254634		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 12669		PERF.11330 - 12547		
04		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2			N	-0-			-0-
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2			N	-0-			-0-
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2			N	-0-			-0-
07		403 N	275	-0-	-128	-0-	275 2			N	-0-			-0-
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2			N	-0-			-0-
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-
WINFREE GAS UNIT														
		WELL #:		24		RRCID -> 254636		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 12143		PERF.11497 - 11934		
04		2460 X	2297	-0-	-163	-0-	2295 2	2	9	N	2	2	8	-0-
05		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2729 2	2	9	N	2	2	8	-0-
06		2460 N	1934	-0-	-526	-0-	1933 2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		2387 N	1109	-0-	-1278	-0-	1108 2	1	9	N	1	1	8	-0-
08		2542 N	1748	-0-	-794	-0-	1746 2	2	9	N	2	2	8	-0-
09		1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-				N	NO RPT			-0-
BUTLER GAS UNIT														
		WELL #:		16		RRCID -> 254639		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 11917		PERF.11375 - 11546		
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-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BROWN, J. W. GAS UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #: 3H			88576 304 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
						RRCID -> 254742		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL		DEPTH 12044		PERF.12300 - 14571				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	6120 X	4675	-0-	-1445	-0-			4674	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6324 X	1137	-0-	-5187	-0-			1137	2			N	-0-					-0-
06	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-			7706	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5890 X	5833	-0-	-57	-0-			5832	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5766 X	5640	-0-	-126	-0-			5639	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-							N	NO RPT					-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 13			RRCID -> 255179		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL		DEPTH 12130		PERF.11558 - 11982				
04	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-			1880	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-			2141	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-			3194	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-			3498	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-			4051	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-							N	NO RPT					-0-
HARTLEY UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 255182		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL		DEPTH 12420		PERF.10965 - 12260				
04	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-			2918	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	2930	-0-	-759	-0-			2930	2			N	-0-					-0-
06	3570 X	2903	-0-	-667	-0-			2903	2			N	-0-					-0-
07	3689 X	2675	-0-	-1014	-0-			2675	2			N	-0-					-0-
08	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-			3351	2			N	-0-					-0-
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-							N	NO RPT					-0-
AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 255910		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL		DEPTH 12512		PERF.10917 - 12262				
04	300 N	202	-0-	-98	-0-			202	2			N	-0-					-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-			189	2			N	-0-					-0-
06	390 N	198	-0-	-192	-0-			198	2			N	-0-					-0-
07	217 N	171	-0-	-46	-0-			171	2			N	-0-					-0-
08	186 N	166	-0-	-20	-0-			166	2			N	-0-					-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-							N	NO RPT					-0-
BOOTH GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 255913		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL		DEPTH 12467		PERF.10951 - 12388				
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-			742	2			N	-0-					-0-
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-			774	2			N	-0-					-0-
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-			741	2			N	-0-					-0-
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-			752	2			N	-0-					-0-
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-			779	2			N	-0-					-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-							N	NO RPT					-0-
BUTLER GAS UNIT			WELL #: 17			RRCID -> 255914		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL		DEPTH 11869		PERF. 8616 - 11484				
04	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-			3974	2			N	-0-					-0-
05	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-			3964	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4200 X	3277	-0-	-923	-0-			3277	2			N	-0-					-0-
07	4340 X	1400	-0-	-2940	-0-			1400	2			N	-0-					-0-
*08	4340 X	2915	-0-	-1425	-0-			2915	2			N	-0-					-0-
09	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-							N	NO RPT					-0-
CURRY GAS UNIT			WELL #: 20			RRCID -> 255916		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL		DEPTH 11985		PERF.11390 - 11846				
04	2790 X	2262	-0-	-528	-0-			2261	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2883 X	883	-0-	-2000	-0-			882	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2700 X	1220	-0-	-1480	-0-			1219	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2790 X	1239	-0-	-1551	-0-			1238	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-			3467	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-							N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
FOOTBALL FIELD GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 255919			COMPL. DATE 03/17/2010			TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
04	3000 N	3213	-0-	213	213	3210	2		3	9	N	3		3	8		-0-	
05	1593 N	1380	-0-	-213	-0-	1379	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
06	1650 N	1207	-0-	-443	-0-	1207	2				N	-0-					-0-	
07	1705 X	1178	-0-	-527	-0-	1176	2		2	9	N	2		2	8		-0-	
08	1705 X	1111	-0-	-594	-0-	1111	2				N	-0-					-0-	
09	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-						N	NO RPT					-0-	
HENDERSON GAS UNIT				WELL #: 31			RRCID -> 255930			COMPL. DATE 03/18/2010			TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238					
*10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2				N	-0-					-0-	
*11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2				N	-0-					-0-	
*12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2				N	-0-					-0-	
*01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2				N	-0-					-0-	
*02	812 N	658	-0-	-154	-0-	657	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
*03	899 N	762	-0-	-137	-0-	761	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
*04	840 N	786	-0-	-54	-0-	786	2				N	-0-					-0-	
*05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2				N	-0-					-0-	
*06	750 N	625	-0-	-125	-0-	625	2				N	-0-					-0-	
*07	806 N	544	-0-	-262	-0-	544	2				N	-0-					-0-	
*08	775 N	432	-0-	-343	-0-	431	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROGERS GAS UNIT				WELL #: 19			RRCID -> 255941			COMPL. DATE 03/31/2010			TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925					
04	1500 N	1472	-0-	-28	-0-	1472	2				N	-0-					-0-	
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2				N	-0-					-0-	
*06	1740 N	1431	-0-	-309	-0-	1431	2				N	-0-					-0-	
*07	1519 N	1491	-0-	-28	-0-	1491	2				N	-0-					-0-	
*08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1705	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-						N	NO RPT					-0-	
KIRSCH GAS UNIT				WELL #: 2B			RRCID -> 255942			COMPL. DATE 01/25/2010			TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790					
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-	
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2				N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT				WELL #: 6			RRCID -> 255945			COMPL. DATE 03/25/2010			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480					
04	2370 N	2352	-0-	-18	-0-	2352	2				N	-0-					-0-	
05	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2				N	-0-					-0-	
06	2340 N	2258	-0-	-82	-0-	2258	2				N	-0-					-0-	
07	2418 N	2263	-0-	-155	-0-	2263	2				N	-0-					-0-	
08	2325 N	2188	-0-	-137	-0-	2188	2				N	-0-					-0-	
09	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-						N	NO RPT					-0-	
WILLIFORD "A" GAS UNIT				WELL #: 7			RRCID -> 255984			COMPL. DATE 11/24/2009			TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009					
04	2790 N	2747	-0-	-43	-0-	2744	2		3	9	N	3		3	8		-0-	
05	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2823	2		2	9	N	2		2	8		-0-	
06	3000 N	3061	-0-	61	61	3060	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
07	2910 N	2849	-0-	-61	-0-	2848	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
08	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2835	2		3	9	N	3		3	8		-0-	
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-						N	NO RPT					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1														
WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3393	2	6	9	N	5	5	8	-0-
05	3441 X	3416	-0-	-25	-0-	3412	2	4	9	N	4	4	8	-0-
06	3330 X	3270	-0-	-60	-0-	3268	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	3441 X	3217	-0-	-224	-0-	3216	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3455	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT			-0-
W. A. KEILS GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371														
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-			-0-
05	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-			-0-
06	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-			-0-
07	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-			-0-
08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-			-0-
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT			-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206														
04	2962 N	2882	-0-	-80	-0-	2882	2			N	-0-			-0-
05	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-			-0-
06	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-			-0-
07	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1894	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*08	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1761	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950														
04	4380 X	3242	-0-	-1138	-0-	3242	2			N	-0-			-0-
05	4526 X	3002	-0-	-1524	-0-	3002	2			N	-0-			-0-
06	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-			-0-
07	4278 X	4242	-0-	-36	-0-	4242	2			N	-0-			-0-
*08	3999 X	3871	-0-	-128	-0-	3869	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT			-0-
ROPER GAS UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196														
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-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
C. N. WILLIFORD														
WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183														
04	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2344	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2423	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	2370 N	2339	-0-	-31	-0-	2338	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	2418 N	2381	-0-	-37	-0-	2380	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2435	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT			-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370														
04	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	3377	-0-	277	-0-	3377	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	3278	-0-	278	-0-	3277	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	3100 N	3039	-0-	-61	-0-	3038	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*08	4258 X	3764	-0-	-494	-0-	3760	2	4	9	N	4	4	8	-0-
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
HENDERSON GAS UNIT			WELL #:		29		RRCID -> 256848		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11364 - 11824							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	330 N	290	-0-		-40	-0-		290	2				N	-0-					-0-	
05	341 N	318	-0-		-23	-0-		318	2				N	-0-					-0-	
06	330 N	312	-0-		-18	-0-		312	2				N	-0-					-0-	
07	310 N	308	-0-		-2	-0-		308	2				N	-0-					-0-	
*08	310 N	303	-0-		-7	-0-		303	2				N	-0-					-0-	
09	300 N	NO RPT	-0-		-300	-0-							N	NO RPT					-0-	

IRVIN GAS UNIT			WELL #:		19		RRCID -> 256850		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8596 - 10434							
04	900 N	669	-0-		-231	-0-		669	2				N	-0-					-0-	
05	806 N	736	-0-		-70	-0-		736	2				N	-0-					-0-	
06	1050 N	777	-0-		-273	-0-		774	2		3 9		N	3		3 8			-0-	
07	927 N	927	-0-		-0-	-0-		918	2		9 9		N	8		8 8			-0-	
*08	1002 N	1002	-0-		-0-	-0-		967	2		35 9		N	32		32 8			-0-	
09	780 N	NO RPT	-0-		-780	-0-							N	NO RPT					-0-	

COSSON GAS UNIT			WELL #:		21		RRCID -> 256903		COMPL. DATE 04/08/2025		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 8679 - 11074							
04	SWR 10	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
*05	SWR 10	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
*06	SWR 10	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

COSSON GAS UNIT			WELL #:		22		RRCID -> 257050		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748		PERF. 8422 - 11605							
*03	5580 X	4370	-0-		-1210	-0-		4370	2				N	-0-					-0-	
*04	5400 X	4782	-0-		-618	-0-		4782	2				N	-0-					-0-	
05	5580 X	4500	-0-		-1080	-0-		4500	2				N	-0-					-0-	
06	5130 X	4481	-0-		-649	-0-		4480	2		1 9		N	1		1 8			-0-	
07	4929 X	4089	-0-		-840	-0-		4086	2		3 9		N	3		3 8			-0-	
*08	4929 X	4337	-0-		-592	-0-		4323	2		14 9		N	13		13 8			-0-	
09	4770 X	NO RPT	-0-		-4770	-0-							N	NO RPT					-0-	

HENDERSON GAS UNIT			WELL #:		21		RRCID -> 257054		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12072		PERF.11368 - 11826							
04	773 N	773	-0-		-0-	-0-		773	2				N	-0-					-0-	
05	806 N	673	-0-		-133	-0-		673	2				N	-0-					-0-	
06	780 N	651	-0-		-129	-0-		651	2				N	-0-					-0-	
07	806 N	670	-0-		-136	-0-		670	2				N	-0-					-0-	
*08	701 N	701	-0-		-0-	-0-		700	2		1 9		N	1		1 8			-0-	
09	660 N	NO RPT	-0-		-660	-0-							N	NO RPT					-0-	

HUMPHRIES GAS UNIT			WELL #:		4		RRCID -> 257055		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12273		PERF.10892 - 12273							
04	1567 N	1567	-0-		-0-	-0-		1559	2		8 9		N	7		7 8			-0-	
05	2781 N	2781	-0-		-0-	-0-		2777	2		4 9		N	4		4 8			-0-	
06	2783 N	2783	-0-		-0-	-0-		2781	2		2 9		N	2		2 8			-0-	
07	3100 N	3105	-0-		5	5		3104	2		1 9		N	1		1 8			-0-	
08	3082 N	3077	-0-		-5	-0-		3070	2		7 9		N	6		6 8			-0-	
09	2310 N	NO RPT	-0-		-2310	-0-							N	NO RPT					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)											CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY																							
SARTOR GAS UNIT																							
WELL #: 5											RRCID ->	257218	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.	11171	-	12360		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
04	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1987	2	2	9	N	2	2	8			-0-							
05	1798 N	1636	-0-	-162	-0-	1634	2	2	9	N	2	2	8			-0-							
06	2070 N	1410	-0-	-660	-0-	1409	2	1	9	N	1	1	8			-0-							
07	2046 N	1725	-0-	-321	-0-	1724	2	1	9	N	1	1	8			-0-							
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1785	2	2	9	N	2	2	8			-0-							
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-							
TEAGUE I.S.D. GAS UNIT											WELL #:	4	RRCID ->	257237	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL	DEPTH	12490	PERF.	10907	-	12278
04	3000 N	3625	-0-	625	625	3622	2	3	9	N	3	3	8			-0-							
05	3046 N	2421	-0-	-625	-0-	2419	2	2	9	N	2	2	8			-0-							
06	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2394	2	1	9	N	1	1	8			-0-							
07	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-							
08	2604 X	1756	-0-	-848	-0-	1753	2	3	9	N	3	3	8			-0-							
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-							
PICKETT NO. 1 GAS UNIT											WELL #:	15	RRCID ->	257291	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL	DEPTH	12135	PERF.	11828	-	11876
04	3930 X	3431	-0-	-499	-0-	3429	2	2	9	N	2	2	8			21							
05	5115 X	3875	-0-	-1240	-0-	3874	2	1	9	N	1	1	8			21							
06	4950 X	2940	-0-	-2010	-0-	2939	2	1	9	N	1	1	8			21							
07	5115 X	4294	-0-	-821	-0-	4294	2			N	-0-					21							
08	4185 X	2686	-0-	-1499	-0-	2684	2	2	9	N	2	2	8			21							
09	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					21							
SNEED GAS UNIT											WELL #:	13	RRCID ->	257394	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL	DEPTH	12325	PERF.	10888	-	12091
04	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3431	2	3	9	N	3	3	8			-0-							
05	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3240	2	2	9	N	2	2	8			-0-							
06	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3197	2	1	9	N	1	1	8			-0-							
07	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3226	2	1	9	N	1	1	8			-0-							
08	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3290	2	2	9	N	2	2	8			-0-							
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-							
HALE UNIT											WELL #:	6	RRCID ->	257613	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL	DEPTH	12255	PERF.	11048	-	12450
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-							
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-							
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-							
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-							
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-							
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-							
ROGERS GAS UNIT											WELL #:	22	RRCID ->	257753	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL	DEPTH	12010	PERF.	11444	-	11803
*04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-							
*05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-							
*06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-							
*07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-							
*08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-							
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-							
HARTLEY UNIT											WELL #:	7	RRCID ->	257910	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL	DEPTH	12504	PERF.	10831	-	11076
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-							
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-							
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-							
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-							
08	279 N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					-0-							
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY																
KIRSCH GAS UNIT																
WELL #: 33																
RRCID -> 257911																
COMPL. DATE 08/26/2010																
TOTAL DEPTH 12035													PERF.11430 - 11888			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1590 N	1419	-0-	-171	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
05	1612 N	1236	-0-	-376	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
06	1530 N	1230	-0-	-300	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
07	1457 N	1254	-0-	-203	-0-	1253	2	1	9	N	1		1	8		-0-
*08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1460	2	3	9	N	3		3	8		-0-
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-
KIRSCH GAS UNIT																
WELL #: 29																
RRCID -> 258012																
COMPL. DATE 08/17/2010																
TOTAL DEPTH 11935													PERF.11502 - 11785			
04	4290 X	3763	-0-	-527	-0-	3762	2	1	9	N	1		1	8		-0-
05	4433 X	2117	-0-	-2316	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
06	4290 X	3686	-0-	-604	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
07	4433 X	3642	-0-	-791	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
08	3906 X	3573	-0-	-333	-0-	3572	2	1	9	N	1		1	8		-0-
09	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-0-
BUTLER GAS UNIT																
WELL #: 7																
RRCID -> 258023																
COMPL. DATE 03/04/2011																
TOTAL DEPTH 12015													PERF.10830 - 11530			
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	420 N	34	-0-	-386	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
HENDERSON GAS UNIT																
WELL #: 23																
RRCID -> 258024																
COMPL. DATE 08/25/2010																
TOTAL DEPTH 11992													PERF.11276 - 11706			
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
WINFREE GAS UNIT																
WELL #: 23																
RRCID -> 258449																
COMPL. DATE 08/04/2010																
TOTAL DEPTH 12104													PERF.11526 - 11930			
04	720 N	21	-0-	-699	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	589 N	63	-0-	-526	-0-	62	2	1	9	N	1		1	8		-0-
06	150 N	46	-0-	-104	-0-	45	2	1	9	N	1		1	8		-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	N	1		1	8		-0-
*08	62 N	35	-0-	-27	-0-	33	2	2	9	N	2		2	8		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2																
WELL #: 13																
RRCID -> 259045																
COMPL. DATE 09/10/2010																
TOTAL DEPTH 12380													PERF.10986 - 12076			
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1077	2	1	9	N	1		1	8		-0-
05	1674 N	1458	-0-	-216	-0-	1457	2	1	9	N	1		1	8		-0-
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
HENDERSON GAS UNIT																	
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*10	1333 N	1147	-0-	-186	-0-	1146 2	1 9	N	1	N	1	1 8				-0-	
11	1050 N	451	-0-	-599	-0-	451 2		N	-0-							-0-	
*12	1364 N	604	-0-	-760	-0-	603 2	1 9	N	1	N	1	1 8				-0-	
*01	1147 N	659	-0-	-488	-0-	658 2	1 9	N	1	N	1	1 8				-0-	
*02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	586 2	2 9	N	2	N	2	2 8				-0-	
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	798 2	2 9	N	2	N	2	2 8				-0-	
*04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	990 2	1 9	N	1	N	1	1 8				-0-	
*05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1036 2	1 9	N	1	N	1	1 8				-0-	
*06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2		N	-0-							-0-	
*07	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2		N	-0-							-0-	
*08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1415 2	2 9	N	2	N	2	2 8				-0-	
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT							-0-	
L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 4 RRCID -> 259195 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469																	
04	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		Y	-0-							-0-	
05	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		Y	-0-							-0-	
06	1050 X	1012	-0-	-38	-0-	1012 2		Y	-0-							-0-	
07	1085 X	1016	-0-	-69	-0-	1016 2		Y	-0-							-0-	
08	1085 X	944	-0-	-141	-0-	944 2		Y	-0-							-0-	
09	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT							-0-	
WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322																	
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-							-0-	
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		N	-0-							-0-	
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2		N	-0-							-0-	
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		N	-0-							-0-	
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2		N	-0-							-0-	
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT							-0-	
L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 6 RRCID -> 259334 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617																	
04	3450 X	3346	-0-	-104	-0-	3346 2		Y	-0-							-0-	
05	3565 X	3420	-0-	-145	-0-	3420 2		Y	-0-							-0-	
06	3450 X	3258	-0-	-192	-0-	3258 2		Y	-0-							-0-	
07	3503 X	3248	-0-	-255	-0-	3248 2		Y	-0-							-0-	
08	3503 X	3175	-0-	-328	-0-	3175 2		Y	-0-							-0-	
09	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			Y	NO RPT							-0-	
HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280																	
04	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3717 2	4 9	N	4	N	4	4 8				-0-	
05	3627 X	3500	-0-	-127	-0-	3497 2	3 9	N	3	N	3	3 8				-0-	
06	3390 X	2372	-0-	-1018	-0-	2371 2	1 9	N	1	N	1	1 8				-0-	
07	3844 X	3274	-0-	-570	-0-	3272 2	2 9	N	2	N	2	2 8				-0-	
08	3844 X	3316	-0-	-528	-0-	3313 2	3 9	N	3	N	3	3 8				-0-	
09	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N	NO RPT							-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CLARKE GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2263	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-			-0-
*12	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1928	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*01	2263 X	1887	-0-	-376	-0-	1886	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*02	1820 N	1562	-0-	-258	-0-	1560	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1949	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*04	1830 N	1811	-0-	-19	-0-	1810	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1988	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*06	1890 N	1577	-0-	-313	-0-	1577	2			N	-0-			-0-
*07	1860 N	1320	-0-	-540	-0-	1320	2			N	-0-			-0-
*08	1984 N	897	-0-	-1087	-0-	895	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			-0-
J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187														
04	870 N	707	-0-	-163	-0-	707	2			N	-0-			-0-
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-			-0-
06	810 N	757	-0-	-53	-0-	757	2			N	-0-			-0-
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			-0-
08	899 N	791	-0-	-108	-0-	791	2			N	-0-			-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-
OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362														
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			-0-
07	372 N	296	-0-	-76	-0-	296	2			N	-0-			-0-
08	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-			-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823														
04	2520 X	2348	-0-	-172	-0-	2347	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	2821 X	1861	-0-	-960	-0-	1861	2			N	-0-			-0-
06	2910 X	1886	-0-	-1024	-0-	1886	2			N	-0-			-0-
07	3007 X	2389	-0-	-618	-0-	2389	2			N	-0-			-0-
08	3007 X	2204	-0-	-803	-0-	2203	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT			-0-
WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338														
04	3870 X	983	-0-	-2887	-0-	983	2			N	-0-			-0-
05	3999 X	992	-0-	-3007	-0-	992	2			N	-0-			-0-
06	3540 X	1009	-0-	-2531	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
07	3658 X	1106	-0-	-2552	-0-	1106	2			N	-0-			-0-
08	1147 X	1060	-0-	-87	-0-	1059	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			-0-
PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402														
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-			-0-
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-			-0-
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-			-0-
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-			-0-
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 34			RRCID -> 259897			COMPL. DATE 11/08/2010			TOTAL DEPTH 12225			PERF.11512 - 12030			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
*10		2353 X	2353	-0-	-0-	-0-		2352 2	1	9	N	1		1 8			-0-	
11		1770 X	1288	-0-	-482	-0-		1288 2			N	-0-					-0-	
*12		2189 X	2189	-0-	-0-	-0-		2187 2	2	9	N	2		2 8			-0-	
*01		1839 X	1839	-0-	-0-	-0-		1838 2	1	9	N	1		1 8			-0-	
*02		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-		2982 2	3	9	N	3		3 8			-0-	
03		3100 N	3161	-0-	61	61		3159 2	2	9	N	2		2 8			-0-	
*04		2470 N	2409	-0-	-61	-0-		2407 2	2	9	N	2		2 8			-0-	
*05		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-		2811 2	1	9	N	1		1 8			-0-	
*06		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-		2774 2			N	-0-					-0-	
*07		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-		2736 2			N	-0-					-0-	
*08		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-		2597 2	2	9	N	2		2 8			-0-	
09		1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-	
COSSON GAS UNIT				WELL #: 23		RRCID -> 259944			COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 11775			PERF. 8586 - 11643			
04		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-		4182 2			N	-0-					-0-	
05		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-		4503 2			N	-0-					-0-	
*06		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-		4512 2	4	9	N	4		4 8			-0-	
*07		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-		4382 2	9	9	N	8		8 8			-0-	
*08		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-		4254 2	34	9	N	31		31 8			-0-	
09		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-	
ZENO KING GAS UNIT II				WELL #: 7		RRCID -> 259950			COMPL. DATE 01/27/2011			TOTAL DEPTH 12590			PERF.11072 - 12398			
04		570 N	501	-0-	-69	-0-		501 2			N	-0-					-0-	
05		527 N	516	-0-	-11	-0-		516 2			N	-0-					-0-	
06		480 N	412	-0-	-68	-0-		412 2			N	-0-					-0-	
07		527 N	444	-0-	-83	-0-		444 2			N	-0-					-0-	
08		527 N	468	-0-	-59	-0-		468 2			N	-0-					-0-	
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-	
HALE UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 259955			COMPL. DATE 01/26/2011			TOTAL DEPTH 12563			PERF.11098 - 12313			
04		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-		1074 2	3	9	N	3		3 8			-0-	
05		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-		1186 2	4	9	N	4		4 8			-0-	
06		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-		1217 2	2	9	N	2		2 8			-0-	
07		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-		1158 2	2	9	N	2		2 8			-0-	
08		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		1290 2	3	9	N	3		3 8			-0-	
09		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-	
ZENO KING GAS UNIT II				WELL #: 5		RRCID -> 259956			COMPL. DATE 02/12/2011			TOTAL DEPTH 12610			PERF.11091 - 12397			
04		990 N	933	-0-	-57	-0-		932 2	1	9	N	1		1 8			-0-	
05		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		1086 2	1	9	N	1		1 8			-0-	
06		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-		1210 2	1	9	N	1		1 8			-0-	
07		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-		1095 2	1	9	N	1		1 8			-0-	
08		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-		1459 2	2	9	N	2		2 8			-0-	
09		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	2170 N	2075	-0-	-95	-0-	2074	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	2100 N	1846	-0-	-254	-0-	1846	2			N	-0-			-0-
*12	2170 N	1912	-0-	-258	-0-	1910	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*01	2077 N	1608	-0-	-469	-0-	1607	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*02	1736 N	1725	-0-	-11	-0-	1723	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	1922 N	1847	-0-	-75	-0-	1845	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*04	1560 N	657	-0-	-903	-0-	656	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*05	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2367	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*06	1800 N	1496	-0-	-304	-0-	1496	2			N	-0-			-0-
*07	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-			-0-
*08	2170 N	1855	-0-	-315	-0-	1853	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			-0-
COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499														
04	2190 X	1954	-0-	-236	-0-	1954	2			N	-0-			-0-
05	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-			-0-
06	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-			-0-
07	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-			-0-
08	3410 X	3173	-0-	-237	-0-	3173	2			N	-0-			-0-
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT			-0-
RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082														
04	1470 N	1440	-0-	-30	-0-	1439	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1914	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1904	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-			-0-
08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1943	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT			-0-
ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098														
04	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6287	2	3	9	N	3	3	8	-0-
05	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	6533	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-			-0-
07	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-			-0-
08	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-			-0-
09	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT			-0-
SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252														
04	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-			-0-
05	1240 N	951	-0-	-289	-0-	951	2			N	-0-			-0-
06	1650 N	1264	-0-	-386	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
07	1860 N	1369	-0-	-491	-0-	1369	2			N	-0-			-0-
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-			-0-
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			-0-
WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240														
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-			-0-
05	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-			-0-
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-			-0-
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-			-0-
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																			
KIRSCH GAS UNIT															WELL #: 32					RRCID -> 260716					COMPL. DATE 03/25/2011					TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE										
04	1003	N	1003	-0-		-0-	-0-			1003	2				N		-0-							-0-										
05	869	N	869	-0-		-0-	-0-			869	2				N		-0-							-0-										
06	1200	N	690	-0-		-510	-0-			690	2				N		-0-							-0-										
07	1023	N	866	-0-		-157	-0-			865	2		1	9	N		1		1	8				-0-										
*08	1014	N	1014	-0-		-0-	-0-			1008	2		6	9	N		5		5	8				-0-										
09	690	N	NO RPT	-0-		-690	-0-								N		NO RPT							-0-										
HAM GAS UNIT															WELL #: 32					RRCID -> 260754					COMPL. DATE 11/06/2010					TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731				
04	4560	X	4403	-0-		-157	-0-			4403	2				N		-0-							-0-										
05	4712	X	4179	-0-		-533	-0-			4179	2				N		-0-							-0-										
06	4560	X	3767	-0-		-793	-0-			3767	2				N		-0-							-0-										
07	4899	X	4899	-0-		-0-	-0-			4899	2				N		-0-							-0-										
*08	4557	X	2739	-0-		-1818	-0-			2739	2				N		-0-							-0-										
09	4410	X	NO RPT	-0-		-4410	-0-								N		NO RPT							-0-										
CURRY GAS UNIT															WELL #: 25					RRCID -> 260764					COMPL. DATE 04/15/2011					TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740				
04	1050	N	1018	-0-		-32	-0-			1017	2		1	9	N		1		1	8				-0-										
05	1023	N	992	-0-		-31	-0-			992	2				N		-0-							-0-										
06	1037	N	1037	-0-		-0-	-0-			1037	2				N		-0-							-0-										
07	1054	N	890	-0-		-164	-0-			890	2				N		-0-							-0-										
08	1039	N	1039	-0-		-0-	-0-			1039	2				N		-0-							-0-										
09	1050	N	NO RPT	-0-		-1050	-0-								N		NO RPT							-0-										
HAM GAS UNIT															WELL #: 33					RRCID -> 260776					COMPL. DATE 04/26/2011					TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340				
04	511	N	511	-0-		-0-	-0-			511	2				N		-0-							-0-										
05	434	N	360	-0-		-74	-0-			360	2				N		-0-							-0-										
06	420	N	309	-0-		-111	-0-			309	2				N		-0-							-0-										
07	527	N	306	-0-		-221	-0-			306	2				N		-0-							-0-										
*08	372	N	289	-0-		-83	-0-			288	2		1	9	N		1		1	8				-0-										
09	300	N	NO RPT	-0-		-300	-0-								N		NO RPT							-0-										
J. W. BROWN GAS UNIT															WELL #: 7					RRCID -> 260803					COMPL. DATE 05/26/2011					TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212				
04	4024	X	4024	-0-		-0-	-0-			4023	2		1	9	N		1		1	8				-0-										
05	5115	X	3249	-0-		-1866	-0-			3247	2		2	9	N		2		2	8				-0-										
06	4950	X	3694	-0-		-1256	-0-			3693	2		1	9	N		1		1	8				-0-										
07	5115	X	1505	-0-		-3610	-0-			1505	2				N		-0-							-0-										
08	4619	X	1108	-0-		-3511	-0-			1106	2		2	9	N		2		2	8				-0-										
09	4020	X	NO RPT	-0-		-4020	-0-								N		NO RPT							-0-										
W. A. KEILS GAS UNIT															WELL #: 8					RRCID -> 260936					COMPL. DATE 05/21/2011					TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254				
04	1609	N	1609	-0-		-0-	-0-			1607	2		2	9	N		2		2	8				-0-										
05	1798	N	1581	-0-		-217	-0-			1579	2		2	9	N		2		2	8				-0-										
06	1680	N	1595	-0-		-85	-0-			1594	2		1	9	N		1		1	8				-0-										
07	1674	N	1607	-0-		-67	-0-			1606	2		1	9	N		1		1	8				-0-										
08	1697	N	1697	-0-		-0-	-0-			1697	2				N		-0-							-0-										
09	1590	N	NO RPT	-0-		-1590	-0-								N		NO RPT							-0-										
DOWELL GAS UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 260955					COMPL. DATE 06/12/2011					TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094				
04	749	N	749	-0-		-0-	-0-			749	2				N		-0-							-0-										
05	1276	N	1276	-0-		-0-	-0-			1273	2		3	9	N		3		3	8				-0-										
06	2216	N	2216	-0-		-0-	-0-			2214	2		2	9	N		2		2	8				-0-										
07	1937	N	1937	-0-		-0-	-0-			1935	2		2	9	N		2		2	8				-0-										
08	1918	N	1918	-0-		-0-	-0-			1915	2		3	9	N		3		3	8				-0-										
09	1770	N	NO RPT	-0-		-1770	-0-								N		NO RPT							-0-										

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY																			
H. D. BLACK GAS UNIT																			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 386310																			
WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
04	3810 X	3023	-0-	-787	-0-	3022	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
05	3937 X	2908	-0-	-1029	-0-	2908	2			N	-0-					-0-			
06	3420 X	2665	-0-	-755	-0-	2665	2			N	-0-					-0-			
07	3348 X	2218	-0-	-1130	-0-	2218	2			N	-0-					-0-			
08	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-			
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-			
DUNLAP GAS UNIT NO. 2										WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776									
04	3000 N	3769	-0-	769	769	3766	2	3	9	N	3	3	8			-0-			
05	1559 N	790	-0-	-769	-0-	790	2			N	-0-					-0-			
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-			
07	2356 X	1428	-0-	-928	-0-	1428	2			N	-0-					-0-			
08	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3824	2	4	9	N	4	4	8			-0-			
09	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-			
HENDERSON GAS UNIT										WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801									
*10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-			
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-			
*12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-			
*01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-			
*02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-			
*03	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-			
*04	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-			
*05	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-			
*06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-			
*07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-			
*08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-			
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-			
ROGERS GAS UNIT										WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214									
04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2020	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2130	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
06	1830 N	1380	-0-	-450	-0-	1380	2			N	-0-					-0-			
07	2077 N	1756	-0-	-321	-0-	1756	2			N	-0-					-0-			
08	2139 N	1776	-0-	-363	-0-	1775	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-			
IRVIN GAS UNIT										WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733									
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-			
05	992 N	969	-0-	-23	-0-	969	2			N	-0-					-0-			
06	900 N	876	-0-	-24	-0-	875	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
07	1085 N	885	-0-	-200	-0-	882	2	3	9	N	3	3	8			-0-			
*08	961 N	777	-0-	-184	-0-	763	2	14	9	N	13	13	8			-0-			
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-			
ROPER GAS UNIT										WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512									
04	1650 N	1551	-0-	-99	-0-	1549	2	2	9	Y	2	2	8			-0-			
05	1984 N	1213	-0-	-771	-0-	1212	2	1	9	Y	1	1	8			-0-			
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2115	2	1	9	Y	1	1	8			-0-			
07	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2006	2	1	9	Y	1	1	8			-0-			
08	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2356	2	1	9	Y	1	1	8			-0-			
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROPER GAS UNIT														CNTY: FREESTONE					
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 386310																			
WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-							N	-0-					-0-	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-					-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
CURRY GAS UNIT														WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782					
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-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HENDERSON GAS UNIT														WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992					
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2				N	-0-					-0-	
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2				N	-0-					-0-	
*12	31 N	10	-0-	-21	-0-		10	2				N	-0-					-0-	
*01	13 N	12	-0-	-1	-0-		12	2				N	-0-					-0-	
*02	28 N	16	-0-	-12	-0-		15	2	1	9		N	1	1	8			-0-	
*03	10 N	8	-0-	-2	-0-		8	2				N	-0-					-0-	
*04	12 N	6	-0-	-6	-0-		6	2				N	-0-					-0-	
*05	31 N	15	-0-	-16	-0-		15	2				N	-0-					-0-	
*06	8 N	6	-0-	-2	-0-		6	2				N	-0-					-0-	
*07	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2				N	-0-					-0-	
*08	15 N	4	-0-	-11	-0-		4	2				N	-0-					-0-	
09	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-							N	NO RPT					-0-	
CURRY GAS UNIT														WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842					
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-		356	2				N	-0-					-0-	
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-		577	2				N	-0-					-0-	
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-		514	2				N	-0-					-0-	
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-		573	2				N	-0-					-0-	
08	589 N	580	-0-	-9	-0-		580	2				N	-0-					-0-	
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-							N	NO RPT					-0-	
HAM GAS UNIT														WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557					
04	1620 N	1584	-0-	-36	-0-		1584	2				N	-0-					-0-	
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-		1600	2				N	-0-					-0-	
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-		1531	2				N	-0-					-0-	
07	1643 N	1551	-0-	-92	-0-		1550	2	1	9		N	1	1	8			-0-	
*08	1612 N	1571	-0-	-41	-0-		1568	2	3	9		N	3	3	8			-0-	
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-							N	NO RPT					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HENDERSON GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-				-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-				-0-
*12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-				-0-
*01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1 9	N	1	1 8			-0-
*02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	988	2	2 9	N	2	2 8			-0-
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	584	2	1 9	N	1	1 8			-0-
*04	600 N	510	-0-	-90	-0-	509	2	1 9	N	1	1 8			-0-
*05	744 N	558	-0-	-186	-0-	557	2	1 9	N	1	1 8			-0-
*06	570 N	566	-0-	-4	-0-	566	2		N	-0-				-0-
*07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-				-0-
*08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2 9	N	2	2 8			-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT				-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820														
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-				-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-				-0-
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	2		N	-0-				-0-
07	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2		N	-0-				-0-
*08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-				-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT				-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972														
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-				-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-				-0-
06	420 N	376	-0-	-44	-0-	376	2		N	-0-				-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-				-0-
*08	434 N	428	-0-	-6	-0-	426	2	2 9	N	2	2 8			-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT				-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944														
*10	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2		N	-0-				-0-
11	360 N	297	-0-	-63	-0-	297	2		N	-0-				-0-
*12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-				-0-
*01	341 N	295	-0-	-46	-0-	294	2	1 9	N	1	1 8			-0-
*02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	402	2	2 9	N	2	2 8			-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	496	2	2 9	N	2	2 8			-0-
*04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	486	2	1 9	N	1	1 8			-0-
*05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1 9	N	1	1 8			-0-
*06	480 N	422	-0-	-58	-0-	422	2		N	-0-				-0-
*07	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2		N	-0-				-0-
*08	496 N	484	-0-	-12	-0-	482	2	2 9	N	2	2 8			-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT				-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815														
04	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2235	2	2 9	N	2	2 8			-0-
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2209	2	2 9	N	2	2 8			-0-
06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2011	2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	2046 N	1996	-0-	-50	-0-	1995	2	1 9	N	1	1 8			-0-
08	2046 N	1869	-0-	-177	-0-	1869	2		N	-0-				-0-
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-				N	NO RPT				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROGERS GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	780 N	739	-0-	-41	-0-	739	2			N	-0-			-0-
05	806 N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-			-0-
*06	810 N	369	-0-	-441	-0-	369	2			N	-0-			-0-
*07	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-			-0-
*08	3100 N	3363	-0-	-263	-263	3362	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900														
*10	2077 N	1840	-0-	-237	-0-	1839	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1740 N	1326	-0-	-414	-0-	1326	2			N	-0-			-0-
*12	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2457	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1887	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1439	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2197	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2292	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*05	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2547	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*06	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-			-0-
*07	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-			-0-
*08	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2522	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT			-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673														
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-
W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402														
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1598	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1247	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-			-0-
07	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-			-0-
08	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-			-0-
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT			-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091														
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1665	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	1767 N	1643	-0-	-124	-0-	1642	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	1650 N	1597	-0-	-53	-0-	1597	2			N	-0-			-0-
07	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	1688	2			N	-0-			-0-
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1667	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			-0-
SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397														
04	510 N	350	-0-	-160	-0-	350	2			N	-0-			-0-
05	434 N	136	-0-	-298	-0-	136	2			N	-0-			-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			-0-
07	372 N	42	-0-	-330	-0-	42	2			N	-0-			-0-
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-			-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															CNTY: FREESTONE																								
HILCORP ENERGY COMPANY																																							
BUTLER GAS UNIT																																							
WELL #: 22															RRCID -> 262613					COMPL. DATE 07/09/2011					TOTAL DEPTH 11115					PERF. 8282 - 10994									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																			
04	2940 X	1812	-0-		-1128	-0-				1812	2			N	-0-					-0-																			
05	3038 X	2589	-0-		-449	-0-				2589	2			N	-0-					-0-																			
06	2820 X	1831	-0-		-989	-0-				1829	2	2	9	N	2		2	8		-0-																			
07	2418 X	1369	-0-		-1049	-0-				1362	2	7	9	N	6		6	8		-0-																			
*08	2604 X	1156	-0-		-1448	-0-				1131	2	25	9	N	23		23	8		-0-																			
09	2520 X	NO RPT	-0-		-2520	-0-								N	NO RPT					-0-																			
COOPER GAS UNIT															WELL #: 7					RRCID -> 262642					COMPL. DATE 09/25/2011					TOTAL DEPTH 12824					PERF. 11358 - 12554				
04	146 N	146	-0-		-0-	-0-				146	2			N	-0-					-0-																			
05	62 N	28	-0-		-34	-0-				28	2			N	-0-					-0-																			
06	399 N	399	-0-		-0-	-0-				399	2			N	-0-					-0-																			
07	166 N	166	-0-		-0-	-0-				166	2			N	-0-					-0-																			
08	186 N	186	-0-		-0-	-0-				186	2			N	-0-					-0-																			
09	390 N	NO RPT	-0-		-390	-0-								N	NO RPT					-0-																			
HENDERSON GAS UNIT															WELL #: 36					RRCID -> 262644					COMPL. DATE 08/31/2011					TOTAL DEPTH 11944					PERF. 11358 - 11796				
*10	4465 X	4465	-0-		-0-	-0-				4464	2	1	9	N	1		1	8		-0-																			
11	4522 X	4522	-0-		-0-	-0-				4522	2			N	-0-					-0-																			
*12	3782 X	3180	-0-		-602	-0-				3179	2	1	9	N	1		1	8		-0-																			
*01	4371 X	2919	-0-		-1452	-0-				2918	2	1	9	N	1		1	8		-0-																			
*02	3948 X	2911	-0-		-1037	-0-				2909	2	2	9	N	2		2	8		-0-																			
03	4371 X	2929	-0-		-1442	-0-				2927	2	2	9	N	2		2	8		-0-																			
*04	4230 X	3159	-0-		-1071	-0-				3158	2	1	9	N	1		1	8		-0-																			
*05	3224 X	3131	-0-		-93	-0-				3130	2	1	9	N	1		1	8		-0-																			
*06	3120 X	2944	-0-		-176	-0-				2944	2			N	-0-					-0-																			
*07	3255 X	2883	-0-		-372	-0-				2883	2			N	-0-					-0-																			
*08	3255 X	2836	-0-		-419	-0-				2834	2	2	9	N	2		2	8		-0-																			
09	3150 X	NO RPT	-0-		-3150	-0-								N	NO RPT					-0-																			
CLARKE GAS UNIT															WELL #: 32					RRCID -> 262670					COMPL. DATE 10/04/2011					TOTAL DEPTH 12409					PERF. 11650 - 12212				
*10	3100 N	2991	-0-		-109	-0-				133	2			N	-0-					-0-																			
11	3000 N	3170	-0-		-170	-0-				303	2			N	-0-					-0-																			
*12	3184 X	2881	-0-		-303	-0-				2880	2	1	9	N	1		1	8		-0-																			
*01	2747 X	2747	-0-		-0-	-0-				2746	2	1	9	N	1		1	8		-0-																			
*02	2704 X	2704	-0-		-0-	-0-				2702	2	2	9	N	2		2	8		-0-																			
03	2802 X	2802	-0-		-0-	-0-				2800	2	2	9	N	2		2	8		-0-																			
*04	2487 X	2487	-0-		-0-	-0-				2486	2	1	9	N	1		1	8		-0-																			
*05	2619 X	2619	-0-		-0-	-0-				2618	2	1	9	N	1		1	8		-0-																			
*06	2328 X	2328	-0-		-0-	-0-				2328	2			N	-0-					-0-																			
*07	2354 X	2354	-0-		-0-	-0-				2354	2			N	-0-					-0-																			
*08	2275 N	2275	-0-		-0-	-0-				2273	2	2	9	N	2		2	8		-0-																			
09	1800 N	NO RPT	-0-		-1800	-0-								N	NO RPT					-0-																			
HAM GAS UNIT															WELL #: 38					RRCID -> 262724					COMPL. DATE 10/28/2011					TOTAL DEPTH 11464					PERF. 10264 - 11282				
04	1859 N	1859	-0-		-0-	-0-				1859	2			N	-0-					-0-																			
05	1955 N	1955	-0-		-0-	-0-				1955	2			N	-0-					-0-																			
06	2114 N	2114	-0-		-0-	-0-				2114	2			N	-0-					-0-																			
07	2068 N	2068	-0-		-0-	-0-				2068	2			N	-0-					-0-																			
*08	2004 N	2004	-0-		-0-	-0-				2004	2			N	-0-					-0-																			
09	1470 N	NO RPT	-0-		-1470	-0-								N	NO RPT					-0-																			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY W. A. KEILS GAS UNIT			//CONT.// 88576 304 386310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
			WELL #: 10			RRCID -> 262730			COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 12640			PERF.11170 - 12420		
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2		N	-0-					-0-		
05	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2		N	-0-					-0-		
06	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		N	-0-					-0-		
07	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		N	-0-					-0-		
08	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2		N	-0-					-0-		
09	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-				N	NO RPT					-0-		
MARION LEVELS			WELL #: 3			RRCID -> 262741			COMPL. DATE 09/21/2011			TOTAL DEPTH 12526			PERF.11007 - 12345		
04	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2		N	-0-					-0-		
05	2759 N	2622	-0-	-137	-0-	2622	2		N	-0-					-0-		
06	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-					-0-		
07	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2		N	-0-					-0-		
08	2635 N	2563	-0-	-72	-0-	2563	2		N	-0-					-0-		
09	2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-				N	NO RPT					-0-		
MCMICHAEL "B" GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 262812			COMPL. DATE 12/25/2010			TOTAL DEPTH 12415			PERF.11016 - 12132		
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-					-0-		
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-					-0-		
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-					-0-		
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-					-0-		
08	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	1273	2		N	-0-					-0-		
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-				N	NO RPT					-0-		
KIRSCH GAS UNIT			WELL #: 30			RRCID -> 263128			COMPL. DATE 07/28/2011			TOTAL DEPTH 12186			PERF.11681 - 12125		
04	570 N	526	-0-	-44	-0-	526	2		N	-0-					-0-		
05	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2		N	-0-					-0-		
06	600 N	477	-0-	-123	-0-	477	2		N	-0-					-0-		
07	558 N	507	-0-	-51	-0-	507	2		N	-0-					-0-		
*08	527 N	519	-0-	-8	-0-	518	2	1 9	N	1	1 8				-0-		
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT					-0-		
ROGERS GAS UNIT			WELL #: 32			RRCID -> 263131			COMPL. DATE 09/22/2011			TOTAL DEPTH 12239			PERF.11762 - 12174		
04	1440 N	1378	-0-	-62	-0-	1377	2	1 9	N	1	1 8				-0-		
05	1457 N	973	-0-	-484	-0-	972	2	1 9	N	1	1 8				-0-		
06	1320 N	285	-0-	-1035	-0-	285	2		N	-0-					-0-		
07	1426 N	298	-0-	-1128	-0-	298	2		N	-0-					-0-		
08	961 N	321	-0-	-640	-0-	320	2	1 9	N	1	1 8				-0-		
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT					-0-		
ROGERS GAS UNIT			WELL #: 31			RRCID -> 263132			COMPL. DATE 09/22/2011			TOTAL DEPTH 12262			PERF.11750 - 12206		
04	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2249	2	1 9	N	1	1 8				-0-		
05	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1984	2	1 9	N	1	1 8				-0-		
06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		N	-0-					-0-		
07	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		N	-0-					-0-		
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1888	2	1 9	N	1	1 8				-0-		
09	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-				N	NO RPT					-0-		
ROPER GAS UNIT			WELL #: 9			RRCID -> 263133			COMPL. DATE 08/15/2011			TOTAL DEPTH 12289			PERF.11030 - 12111		
04	1080 N	239	-0-	-841	-0-	238	2	1 9	Y	1	1 8				-0-		
05	651 N	515	-0-	-136	-0-	514	2	1 9	Y	1	1 8				-0-		
06	900 N	295	-0-	-605	-0-	294	2	1 9	Y	1	1 8				-0-		
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		Y	-0-					-0-		
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1021	2	1 9	Y	1	1 8				-0-		
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT					-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY FOOTBALL FIELD GAS UNIT															//CONT.// 88576 304 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
															WELL #:		5		RRCID -> 264398		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 12558		PERF.10910 - 12424	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
04		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2249	2	1	9	N	1	1	8			-0-							
05		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2442	2	1	9	N	1	1	8			-0-							
06		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-							
07		2108 N	1983	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-							
08		2108 N	1165	-0-	-943	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-							
09		2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
C. N. WILLIFORD															WELL #:		5		RRCID -> 264650		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 11974		PERF.10920 - 12117	
04		3450 X	3202	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	3200	2	2	9	N	2	2	8			-0-							
05		3503 X	3205	-0-	-298	-0-	-0-	-0-	3203	2	2	9	N	2	2	8			-0-							
06		3390 X	3026	-0-	-364	-0-	-0-	-0-	3025	2	1	9	N	1	1	8			-0-							
07		3379 X	3036	-0-	-343	-0-	-0-	-0-	3035	2	1	9	N	1	1	8			-0-							
08		3348 X	3080	-0-	-268	-0-	-0-	-0-	3078	2	2	9	N	2	2	8			-0-							
09		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
ATHEL IVY GAS UNIT															WELL #:		8		RRCID -> 264717		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11153 - 12253	
04		572 X	572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-							
05		613 X	613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-							
06		594 X	594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-							
07		622 X	622	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-							
08		620 X	538	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-							
09		600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
ZENO KING GAS UNIT															WELL #:		4		RRCID -> 264947		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 12373		PERF.11078 - 12226	
04		1770 N	1670	-0-	-100	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-							
05		1736 N	1700	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-							
06		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-							
07		1736 N	1651	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-							
08		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-							
09		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
REED GAS UNIT NO. 4															WELL #:		5H		RRCID -> 264973		COMPL. DATE 12/14/2012		TOTAL DEPTH 12052		PERF.11107 - 14067	
04		1350 N	1318	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-							
05		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-							
06		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-							
07		1364 N	1282	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-							
08		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-							
09		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
WINFREE GAS UNIT															WELL #:		30		RRCID -> 265032		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 12288		PERF.11621 - 12086	
04		840 N	522	-0-	-318	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	N	1	1	8			-0-							
05		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2162	2	1	9	N	1	1	8			-0-							
06		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-							
07		637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-							
08		1736 N	403	-0-	-1333	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	N	1	1	8			-0-							
09		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
ROPER GAS UNIT															WELL #:		8		RRCID -> 265061		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11016 - 12125	
04		3060 X	2796	-0-	-264	-0-	-0-	-0-	2795	2	1	9	N	1	1	8			-0-							
05		3162 X	2824	-0-	-338	-0-	-0-	-0-	2822	2	2	9	N	2	2	8			-0-							
06		3090 X	2020	-0-	-1070	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-							
07		3193 X	653	-0-	-2540	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-							
08		3193 X	2761	-0-	-432	-0-	-0-	-0-	2758	2	3	9	N	3	3	8			-0-							
09		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HAM GAS UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:		88576 304 386310 40	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
						RRCID -> 265643	COMPL. DATE 11/10/2011	TOTAL	DEPTH 11515	PERF.10322	- 11396					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-		-0-	5682	2			N	-0-			-0-
05	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-		-0-	5979	2			N	-0-			-0-
06	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-		-0-	5817	2	1	9	N	1	1 8		-0-
07	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-		-0-	5847	2	4	9	N	4	4 8		-0-
*08	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-		-0-	6183	2	22	9	N	20	20 8		-0-
09	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
CLARKE GAS UNIT			WELL #:		31	RRCID -> 266054	COMPL. DATE 01/18/2012	TOTAL	DEPTH 12552	PERF.11852	- 12348					
*10	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-		-0-	2614	2			N	-0-			-0-
11	2340 N	2241	-0-	-99	-0-		-0-	2241	2			N	-0-			-0-
*12	2418 N	2232	-0-	-186	-0-		-0-	2231	2	1	9	N	1	1 8		-0-
*01	2418 N	2316	-0-	-102	-0-		-0-	2315	2	1	9	N	1	1 8		-0-
*02	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-		-0-	2131	2	1	9	N	1	1 8		-0-
03	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-		-0-	2642	2	1	9	N	1	1 8		-0-
*04	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-		-0-	2629	2	1	9	N	1	1 8		-0-
*05	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-		-0-	2650	2			N	-0-			-0-
*06	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-		-0-	2828	2			N	-0-			-0-
*07	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-		-0-	2617	2			N	-0-			-0-
*08	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-		-0-	2741	2	1	9	N	1	1 8		-0-
09	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
PICKETT NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 266099	COMPL. DATE 12/12/2011	TOTAL	DEPTH 12108	PERF.11520	- 11930					
04	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-		-0-	3244	2	1	9	N	1	1 8		88
05	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-		-0-	3146	2	1	9	N	1	1 8		88
06	3810 X	2606	-0-	-1204	-0-		-0-	2605	2	1	9	N	1	1 8		88
07	3937 X	2869	-0-	-1068	-0-		-0-	2868	2	1	9	N	1	1 8		88
08	3937 X	3258	-0-	-679	-0-		-0-	3257	2	1	9	N	1	1 8		88
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-		-0-					N	NO RPT			88
COOPER GAS UNIT			WELL #:		5H	RRCID -> 266101	COMPL. DATE 02/01/2012	TOTAL	DEPTH 12310	PERF.12680	- 15380					
04	690 N	452	-0-	-238	-0-		-0-	452	2			N	-0-			-0-
05	620 N	415	-0-	-205	-0-		-0-	415	2			N	-0-			-0-
06	510 N	381	-0-	-129	-0-		-0-	381	2			N	-0-			-0-
07	465 N	381	-0-	-84	-0-		-0-	381	2			N	-0-			-0-
08	403 N	203	-0-	-200	-0-		-0-	203	2			N	-0-			-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
IRVIN GAS UNIT			WELL #:		18	RRCID -> 266104	COMPL. DATE 01/23/2012	TOTAL	DEPTH 11537	PERF.10388	- 11407					
04	810 N	671	-0-	-139	-0-		-0-	671	2			N	-0-			-0-
05	806 N	625	-0-	-181	-0-		-0-	625	2			N	-0-			-0-
06	720 N	557	-0-	-163	-0-		-0-	557	2			N	-0-			-0-
07	682 N	544	-0-	-138	-0-		-0-	544	2			N	-0-			-0-
*08	620 N	524	-0-	-96	-0-		-0-	523	2	1	9	N	1	1 8		-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
WETTERMARK GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 266107	COMPL. DATE 02/20/2012	TOTAL	DEPTH 12492	PERF.11119	- 12278					
04	1590 X	1548	-0-	-42	-0-		-0-	1546	2	2	9	N	2	2 8		-0-
05	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-		-0-	4071	2	4	9	N	4	4 8		-0-
06	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-		-0-	2697	2	1	9	N	1	1 8		-0-
07	1767 X	1765	-0-	-2	-0-		-0-	1764	2	1	9	N	1	1 8		-0-
08	3286 X	1895	-0-	-1391	-0-		-0-	1893	2	2	9	N	2	2 8		-0-
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//			88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310											
HAM GAS UNIT			WELL #:			34	RRCID ->	266135	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL	DEPTH	11403	PERF.10720 - 11356			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		921 N		921	-0-	-0-	-0-	-0-		921 2			N	-0-			-0-
05		895 N		895	-0-	-0-	-0-	-0-		895 2			N	-0-			-0-
06		702 N		702	-0-	-0-	-0-	-0-		702 2			N	-0-			-0-
07		765 N		765	-0-	-0-	-0-	-0-		765 2			N	-0-			-0-
08		682 N		658	-0-	-24	-0-	-0-		658 2			N	-0-			-0-
09		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ATHEL IVY GAS UNIT			WELL #:			5R	RRCID ->	266137	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL	DEPTH	12451	PERF.11185 - 12355			
04		3296 X		3296	-0-	-0-	-0-	-0-		3290 2	6	9	N	5	5	8	-0-
05		3367 X		3367	-0-	-0-	-0-	-0-		3365 2	2	9	N	2	2	8	-0-
06		3139 X		3139	-0-	-0-	-0-	-0-		3137 2	2	9	N	2	2	8	-0-
07		3138 X		3138	-0-	-0-	-0-	-0-		3135 2	3	9	N	3	3	8	-0-
08		3005 X		3005	-0-	-0-	-0-	-0-		3005 2			N	-0-			-0-
09		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II			WELL #:			7	RRCID ->	266139	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL	DEPTH	12514	PERF.11006 - 12366			
04		2100 N		2077	-0-	-23	-0-	-0-		2077 2			N	-0-			-0-
05		2153 N		2153	-0-	-0-	-0-	-0-		2153 2			N	-0-			-0-
06		2226 N		2226	-0-	-0-	-0-	-0-		2226 2			N	-0-			-0-
07		2262 N		2262	-0-	-0-	-0-	-0-		2262 2			N	-0-			-0-
08		2139 N		2067	-0-	-72	-0-	-0-		2067 2			N	-0-			-0-
09		2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1			WELL #:			10H	RRCID ->	266176	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL	DEPTH	11583	PERF.11800 - 14050			
04		9146 X		9146	-0-	-0-	-0-	-0-		9143 2	3	9	N	3	3	8	-0-
05		9356 X		9356	-0-	-0-	-0-	-0-		9354 2	2	9	N	2	2	8	-0-
06		9240 X		8720	-0-	-520	-0-	-0-		8719 2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		9548 X		8014	-0-	-1534	-0-	-0-		8013 2	1	9	N	1	1	8	-0-
08		9548 X		7184	-0-	-2364	-0-	-0-		7182 2	2	9	N	2	2	8	-0-
09		9150 X	NO RPT	-0-	-9150	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT			WELL #:			7	RRCID ->	266201	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL	DEPTH	12492	PERF.11070 - 12306			
04		1350 N		1333	-0-	-17	-0-	-0-		1333 2			N	-0-			-0-
05		1426 N		1347	-0-	-79	-0-	-0-		1347 2			N	-0-			-0-
06		1350 N		1084	-0-	-266	-0-	-0-		1084 2			N	-0-			-0-
07		1364 N		1352	-0-	-12	-0-	-0-		1352 2			N	-0-			-0-
08		1333 N		1296	-0-	-37	-0-	-0-		1296 2			N	-0-			-0-
09		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT			WELL #:			15	RRCID ->	266202	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL	DEPTH	11605	PERF.10332 - 11470			
04		287 N		287	-0-	-0-	-0-	-0-		287 2			N	-0-			-0-
05		188 N		188	-0-	-0-	-0-	-0-		188 2			N	-0-			-0-
06		277 N		277	-0-	-0-	-0-	-0-		276 2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		253 N		253	-0-	-0-	-0-	-0-		251 2	2	9	N	2	2	8	-0-
*08		630 N		630	-0-	-0-	-0-	-0-		617 2	13	9	N	12	12	8	-0-
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CLARKE GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-				-0-
11	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		N	-0-				-0-
*12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1614	2	1 9	N	1	1 8			-0-
*01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	2	1 9	N	1	1 8			-0-
*02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1395	2	1 9	N	1	1 8			-0-
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		N	-0-				-0-
*04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1543	2	1 9	N	1	1 8			-0-
*05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-				-0-
*06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-				-0-
*07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-				-0-
*08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1384	2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT				-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389														
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-				-0-
05	713 N	536	-0-	-177	-0-	536	2		N	-0-				-0-
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-				-0-
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-				-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-				-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT				-0-
COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236														
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-				-0-
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-				-0-
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-				-0-
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-				-0-
08	775 N	537	-0-	-238	-0-	537	2		N	-0-				-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT				-0-
ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989														
04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-				-0-
05	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-				-0-
06	1470 N	1289	-0-	-181	-0-	1289	2		N	-0-				-0-
07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2		N	-0-				-0-
08	1488 N	1391	-0-	-97	-0-	1391	2		N	-0-				-0-
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-				N	NO RPT				-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660														
04	210 N	80	-0-	-130	-0-	80	2		N	-0-				-0-
05	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2		N	-0-				-0-
06	150 N	67	-0-	-83	-0-	67	2		N	-0-				-0-
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2		N	-0-				-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-				-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT				-0-
COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390														
04	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2		N	-0-				-0-
05	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2		N	-0-				-0-
06	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2355	2	7 9	N	6	6 8			-0-
07	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2926	2	19 9	N	17	17 8			-0-
*08	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2686	2	76 9	N	69	69 8			-0-
09	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310														
COSSON GAS UNIT				WELL #:		26		RRCID -> 266303		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 11630		PERF.10402 - 11428						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	270 N	117	-0-		-153	-0-		117	2				N	-0-					-0-	
05	248 N	148	-0-		-100	-0-		148	2				N	-0-					-0-	
06	141 N	141	-0-		-0-	-0-		140	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
07	124 N	50	-0-		-74	-0-		47	2		3	9	N	3		3	8		-0-	
*08	266 N	266	-0-		-0-	-0-		253	2		13	9	N	12		12	8		-0-	
09	150 N	NO RPT	-0-		-150	-0-							N	NO RPT					-0-	
CLARKE GAS UNIT				WELL #:		33		RRCID -> 266335		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL DEPTH 12157		PERF.11542 - 12075						
*10	124 N	102	-0-		-22	-0-		102	2				N	-0-					-0-	
11	90 N	74	-0-		-16	-0-		74	2				N	-0-					-0-	
*12	102 N	102	-0-		-0-	-0-		102	2				N	-0-					-0-	
*01	220 N	220	-0-		-0-	-0-		220	2				N	-0-					-0-	
*02	56 N	28	-0-		-28	-0-		28	2				N	-0-					-0-	
03	113 N	113	-0-		-0-	-0-		113	2				N	-0-					-0-	
04	120 N	-0-	-0-		-120	-0-							N	-0-					-0-	
*05	88 N	88	-0-		-0-	-0-		88	2				N	-0-					-0-	
*06	120 N	58	-0-		-62	-0-		58	2				N	-0-					-0-	
*07	82 N	82	-0-		-0-	-0-		82	2				N	-0-					-0-	
*08	93 N	75	-0-		-18	-0-		75	2				N	-0-					-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-		-60	-0-							N	NO RPT					-0-	
IRVIN GAS UNIT				WELL #:		16		RRCID -> 266350		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 11630		PERF.10412 - 11479						
04	420 N	266	-0-		-154	-0-		266	2				N	-0-					-0-	
05	319 N	319	-0-		-0-	-0-		319	2				N	-0-					-0-	
06	539 N	539	-0-		-0-	-0-		538	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
07	402 N	402	-0-		-0-	-0-		398	2		4	9	N	4		4	8		-0-	
*08	310 N	197	-0-		-113	-0-		180	2		17	9	N	15		15	8		-0-	
09	540 N	NO RPT	-0-		-540	-0-							N	NO RPT					-0-	
ROBERTS, L. F.				WELL #:		4H		RRCID -> 266360		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 12131		PERF.12325 - 14777						
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-	
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT				WELL #:		5		RRCID -> 266473		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12665		PERF.11215 - 12366						
04	2670 X	1951	-0-		-719	-0-		1949	2		2	9	N	2		2	8		-0-	
05	2759 X	2615	-0-		-144	-0-		2609	2		6	9	N	5		5	8		-0-	
06	2725 X	2725	-0-		-0-	-0-		2722	2		3	9	N	3		3	8		-0-	
07	2994 X	2994	-0-		-0-	-0-		2992	2		2	9	N	2		2	8		-0-	
08	2751 X	2751	-0-		-0-	-0-		2750	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
09	2670 N	NO RPT	-0-		-2670	-0-							N	NO RPT					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HENDERSON GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-				-0-
11	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-				-0-
*12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-				-0-
*01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-				-0-
*02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1 9	N	1		1 8		-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1 9	N	1		1 8		-0-
*04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-				-0-
*05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-				-0-
*06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-				-0-
*07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-				-0-
*08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	358	2	1 9	N	1		1 8		-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT				-0-
STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478														
04	15360 X	13843	-0-	-1517	-0-	13839	2	4 9	N	4		4 8		-0-
05	15500 X	15458	-0-	-42	-0-	15456	2	2 9	N	2		2 8		-0-
06	15420 X	14138	-0-	-1282	-0-	14136	2	2 9	N	2		2 8		-0-
07	15934 X	14571	-0-	-1363	-0-	14570	2	1 9	N	1		1 8		-0-
08	15934 X	14210	-0-	-1724	-0-	14208	2	2 9	N	2		2 8		-0-
09	14970 X	NO RPT	-0-	-14970	-0-				N	NO RPT				-0-
ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928														
04	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-				N	-0-				-0-
05	5983 X	2	-0-	-5981	-0-	2 2			N	-0-				-0-
06	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-				N	-0-				-0-
07	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-				N	-0-				-0-
08	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				N	-0-				-0-
09	2 X	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT				-0-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493														
04	14910 X	10091	-0-	-4819	-0-	10089	2	2 9	N	2		2 8		-0-
05	14694 X	9388	-0-	-5306	-0-	9386	2	2 9	N	2		2 8		-0-
06	14010 X	7248	-0-	-6762	-0-	7247	2	1 9	N	1		1 8		-0-
07	14477 X	9885	-0-	-4592	-0-	9884	2	1 9	N	1		1 8		-0-
08	14477 X	9212	-0-	-5265	-0-	9209	2	3 9	N	3		3 8		-0-
09	10080 X	NO RPT	-0-	-10080	-0-				N	NO RPT				-0-
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 4H RRCID -> 272236 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12045 - 15508														
04	12930 X	10870	-0-	-2060	-0-	10867	2	3 9	N	3		3 8		25
05	13485 X	12350	-0-	-1135	-0-	12348	2	2 9	N	2		2 8		25
06	13050 X	10238	-0-	-2812	-0-	10237	2	1 9	N	1		1 8		25
07	13485 X	13165	-0-	-320	-0-	13164	2	1 9	N	1		1 8		25
08	13144 X	10657	-0-	-2487	-0-	10654	2	3 9	N	3		3 8		25
09	11940 X	NO RPT	-0-	-11940	-0-				N	NO RPT				25
RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436														
04	5790 X	3841	-0-	-1949	-0-	3834	2	7 9	N	6		6 8		-0-
05	5952 X	3740	-0-	-2212	-0-	3736	2	4 9	N	4		4 8		-0-
06	5190 X	2875	-0-	-2315	-0-	2873	2	2 9	N	2		2 8		-0-
07	5363 X	2460	-0-	-2903	-0-	2452	2	8 9	N	7		7 8		-0-
08	5363 X	4162	-0-	-1201	-0-	4155	2	7 9	N	6		6 8		-0-
09	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-				N	NO RPT				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY																			
MOODY ESTATE																			
WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
04	7890 X	7130	-0-	-760	-0-	7127	2	3	9	N	3	3	8			-0-			
05	8153 X	7809	-0-	-344	-0-	7807	2	2	9	N	2	2	8			-0-			
06	7650 X	7487	-0-	-163	-0-	7486	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
07	7905 X	7687	-0-	-218	-0-	7686	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
08	7905 X	7613	-0-	-292	-0-	7611	2	2	9	N	2	2	8			-0-			
09	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					-0-			
MCMICHAEL "B" GAS UNIT															WELL #: 7H RRCID -> 285978 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11784 - 14306				
04	13320 X	8803	-0-	-4517	-0-	8796	2	7	9	N	6	6	8			15			
05	11842 X	8758	-0-	-3084	-0-	8754	2	4	9	N	4	4	8			15			
06	11460 X	8481	-0-	-2979	-0-	8479	2	2	9	N	2	2	8			15			
07	10912 X	10330	-0-	-582	-0-	10328	2	2	9	N	2	2	8			15			
08	10013 X	9623	-0-	-390	-0-	9620	2	3	9	N	3	3	8			15			
09	8790 X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					N	NO RPT					15			
DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION															WELL #: 1H RRCID -> 286694 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11657 - 16353				
04	28770 X	25905	-0-	-2865	-0-	25897	2	8	9	N	7	7	8			-0-			
05	28861 X	26220	-0-	-2641	-0-	26216	2	4	9	N	4	4	8			-0-			
06	27570 X	24897	-0-	-2673	-0-	24896	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
07	27993 X	25062	-0-	-2931	-0-	25060	2	2	9	N	2	2	8			-0-			
08	27590 X	26294	-0-	-1296	-0-	26290	2	4	9	N	4	4	8			-0-			
09	25920 X	NO RPT	-0-	-25920	-0-					N	NO RPT					-0-			
WILLARD GAS UNIT NO. 2															WELL #: 1H RRCID -> 287450 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11161 - 17040				
04	19923 X	19923	-0-	-0-	-0-	19859	2	64	9	N	58	58	8			-0-			
05	19791 X	19791	-0-	-0-	-0-	19755	2	36	9	N	33	33	8			-0-			
06	18892 X	18892	-0-	-0-	-0-	18870	2	22	9	N	20	20	8			-0-			
07	19093 X	19093	-0-	-0-	-0-	19072	2	21	9	N	19	19	8			-0-			
08	18823 X	18823	-0-	-0-	-0-	18776	2	47	9	N	43	43	8			-0-			
09	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY															450175				
HULLUM HEIRS GAS UNIT															WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024				
04	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	60	1	3359	2	N	-0-					20			
05	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	62	1	2860	2	N	-0-					20			
06	2940 X	713	-0-	-2227	-0-	60	1	653	2	N	-0-					20			
07	3038 X	2175	-0-	-863	-0-	62	1	2113	2	N	-0-					20			
08	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	62	1	3556	2	N	-0-					20			
*09	2940 X	1703	-0-	-1237	-0-	60	1	1643	2	N	-0-					20			
HULLUM HEIRS GAS UNIT															WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675				
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-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
OMEGA ENERGY, LLC					622657										
MANAHAN, LORENA C.			WELL #:		1	RRCID -> 096434		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 12404		PERF.11504 - 11518			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327										
RICHARDSON, MARIE			WELL #:		1	RRCID -> 095666		COMPL. DATE 01/20/2014		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10937 - 11834			
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-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STROUD PETROLEUM, INC.					828082										
WHITE GAS UNIT #1			WELL #:		1	RRCID -> 159106		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11160 - 11350			
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	105 7		-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2025															
VALENCE OPERATING COMPANY					881167										
BOYD -B-			WELL #:		2	RRCID -> 072368		COMPL. DATE 05/31/1977		TOTAL DEPTH 12198		PERF.11968 - 12024			
04	180	N	76	-0-	-104	-0-	2 1	74 2	Y		-0-				6
05	186	N	123	-0-	-63	-0-	4 1	119 2	Y		-0-				6
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	4 1	102 2	Y		-0-				6
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	2 1	53 2	Y		-0-	4 1			2
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	3 1	82 2	Y		-0-				2
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	24 1	670 2	Y		1				3
							1 9								
MCMICHAEL "A"			WELL #:		1	RRCID -> 082023		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 12606		PERF.11350 - 11370			
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2				N	-0-			-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2				N	-0-			-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2				N	-0-			-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2				N	-0-			-0-
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2				N	-0-			-0-
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2				N	-0-			-0-
RAWLS			WELL #:		1	RRCID -> 082303		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11450 - 12356			
04	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	308 1	5076 2	Y		27				58
							30 9								
05	4805	X	4795	-0-	-10	-0-	124 1	4656 2	Y		14				72
							15 9								
06	4650	X	4513	-0-	-137	-0-	112 1	4379 2	Y		20				92
							22 9								
07	4805	X	3986	-0-	-819	-0-	97 1	3864 2	Y		23	103 1			12
							25 9								
08	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	131 1	5097 2	Y		30				42
							33 9								
09	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	137 1	4755 2	Y		27				69
							30 9								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY														
WILLIAMS, LORENE D.														
WELL #: 1														
RRCID -> 084484														
COMPL. DATE 05/08/2013														
TOTAL DEPTH 12600													PERF.11362 - 11382	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
04	7350 X	6452	-0-	-898	-0-	6417	2	35	9	Y	32			72
05	7595 X	6955	-0-	-640	-0-	180	1	6753	2	Y	20			92
						22	9							
06	6960 X	6496	-0-	-464	-0-	161	1	6303	2	Y	29			121
						32	9							
07	7192 X	5340	-0-	-1852	-0-	130	1	5176	2	Y	31	136	1	16
						34	9							
08	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	177	1	6885	2	Y	39			55
						43	9							
09	6720 X	6510	-0-	-210	-0-	182	1	6288	2	Y	36			91
						40	9							
IVY -A-														
WELL #: 1														
RRCID -> 093563														
COMPL. DATE 03/05/1981														
TOTAL DEPTH 12900													PERF.11904 - 11999	
04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	51	1	1959	2	Y	-0-			-0-
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-			-0-
06	1590 N	1423	-0-	-167	-0-	20	1	1403	2	Y	-0-			-0-
07	2077 N	1606	-0-	-471	-0-	34	1	1572	2	Y	-0-			-0-
08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-			-0-
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-			-0-
RAWLS														
WELL #: 2														
RRCID -> 102480														
COMPL. DATE 01/16/1983														
TOTAL DEPTH 12650													PERF.12447 - 12557	
04	270 N	253	-0-	-17	-0-	14	1	238	2	Y	1			3
						1	9							
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	9	1	341	2	Y	1			4
						1	9							
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	8	1	322	2	Y	1			5
						1	9							
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	7	1	265	2	Y	2	6	1	1
						2	9							
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	10	1	374	2	Y	2			3
						2	9							
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	9	1	325	2	Y	2			5
						2	9							
YORK, B. P.														
WELL #: 1														
RRCID -> 104602														
COMPL. DATE 01/07/1983														
TOTAL DEPTH 13029													PERF.12277 - 12350	
04	3660 X	2850	-0-	-810	-0-	104	1	2743	2	Y	3			29
						3	9							
05	3348 X	1612	-0-	-1736	-0-	65	1	1545	2	Y	2			31
						2	9							
06	1800 X	1594	-0-	-206	-0-	50	1	1537	2	Y	6	22	1	15
						7	9							
07	2945 X	804	-0-	-2141	-0-	27	1	773	2	Y	4	17	1	2
						4	9							
08	2945 X	692	-0-	-2253	-0-	25	1	666	2	Y	1			3
						1	9							
09	2850 X	634	-0-	-2216	-0-	23	1	610	2	Y	1			4
						1	9							
GOOLSBY, H. C.														
WELL #: 1														
RRCID -> 113961														
COMPL. DATE 07/12/2006														
TOTAL DEPTH 12332													PERF.11848 - 12124	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALEANCE OPERATING COMPANY HANCOCK "V"				//CONT.// //CONT.//	88576 304 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
				WELL #:	1	RRCID ->	114372	COMPL.	DATE	10/20/1984	TOTAL	DEPTH	13685	PERF.	11125	-	11230		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1847	-0-		-223		-0-		66	1	1781	2	N	-0-				67
05	1829	N	1750	-0-		-79		-0-		68	1	1682	2	N	-0-				67
06	1950	N	1950	-0-		-0-		-0-		53	1	1897	2	N	-0-				67
07	1922	N	1609	-0-		-313		-0-		53	1	1556	2	N	-0-				67
08	2043	N	2043	-0-		-0-		-0-		62	1	1981	2	N	-0-				67
09	1950	N	1696	-0-		-254		-0-		50	1	1646	2	N	-0-				67
BAUM ESTATE						WELL #:	1	RRCID ->	118328	COMPL.	DATE	09/06/1985	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.	10924	-	11124
04	390	N	250	-0-		-140		-0-		2	1	248	2	Y	-0-				49
05	372	N	335	-0-		-37		-0-		3	1	332	2	Y	-0-				49
06	360	N	273	-0-		-87		-0-		3	1	270	2	Y	-0-				49
07	314	N	314	-0-		-0-		-0-		3	1	311	2	Y	-0-				49
08	341	N	341	-0-		-0-		-0-		4	1	337	2	Y	-0-				49
09	270	N	184	-0-		-86		-0-		1	1	183	2	Y	-0-				49
AWALT						WELL #:	1	RRCID ->	142949	COMPL.	DATE	08/31/1992	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.	10807	-	10904
04	1920	N	1775	-0-		-145		-0-		1775	2		N	-0-					-0-
05	2088	N	2088	-0-		-0-		-0-		2088	2		N	-0-					-0-
06	2010	N	1701	-0-		-309		-0-		1701	2		N	-0-					-0-
07	2219	N	2219	-0-		-0-		-0-		2219	2		N	-0-					-0-
08	2567	N	2567	-0-		-0-		-0-		2567	2		N	-0-					-0-
09	2048	N	2048	-0-		-0-		-0-		2048	2		N	-0-					-0-
LIVINGSTON						WELL #:	1	RRCID ->	145533	COMPL.	DATE	07/12/1996	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.	10288	-	10466
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					84
DRIVER						WELL #:	1	RRCID ->	145789	COMPL.	DATE	01/10/1993	TOTAL	DEPTH	12476	PERF.	11076	-	11156
04	2040	N	2036	-0-		-4		-0-		44	1	1992	2	N	-0-				32
05	2490	N	2490	-0-		-0-		-0-		83	1	2407	2	N	-0-				32
06	1813	N	1813	-0-		-0-		-0-		45	1	1768	2	N	-0-				32
07	2509	N	2509	-0-		-0-		-0-		84	1	2425	2	N	-0-				32
08	2480	N	2342	-0-		-138		-0-		75	1	2267	2	N	-0-				32
09	1967	N	1967	-0-		-0-		-0-		56	1	1911	2	N	-0-				32
LEDBETTER GAS UNIT #2						WELL #:	1	RRCID ->	145791	COMPL.	DATE	07/26/1996	TOTAL	DEPTH	12675	PERF.	11249	-	11392
04	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		118	-0-		118		118		118	2		Y	-0-					-0-
07	T. A.		282	-0-		282		400		282	2		Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-		400					Y	-0-					-0-
09	400	X	-0-	-0-		-400		-0-					Y	-0-					-0-
LEDBETTER GAS UNIT #2						WELL #:	2	RRCID ->	145985	COMPL.	DATE	01/10/1994	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	11416	-	11750
04	210	N	189	-0-		-21		-0-		189	2		Y	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-		-0-		-0-		488	2		Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-		-0-		-0-		333	2		Y	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-		-0-		-0-		308	2		Y	-0-					-0-
08	496	N	319	-0-		-177		-0-		319	2		Y	-0-					-0-
09	330	N	296	-0-		-34		-0-		296	2		Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY WILLIAMS, LORENE D. GU 1				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 881167 WELL #: 2				NON-ASSOCIATED RRCID -> 160301				CAPACITY COMPL. DATE 09/16/1996				TOTAL DEPTH 12700				CNTY: FREESTONE PERF.11344 - 11395			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
04	3000 N	3430	-0-		430	969	3430	2			N	-0-					-0-						
05	3531 X	2562	-0-		-969		2562	2			N	-0-					-0-						
06	2280 X	1770	-0-		-510	-0-	1770	2			N	-0-					-0-						
07	2356 X	1714	-0-		-642	-0-	1714	2			N	-0-					-0-						
08	2728 X	1621	-0-		-1107	-0-	1621	2			N	-0-					-0-						
09	2640 X	1396	-0-		-1244	-0-	1396	2			N	-0-					-0-						
YORK, B. P.					WELL #: 2	RRCID -> 165828	COMPL. DATE 10/29/1997				TOTAL DEPTH 12500				PERF.12007 - 12328								
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-		56	1	1471	2	Y	2					23						
							2	9															
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-		39	1	934	2	Y	1					24						
							1	9															
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-		44	1	1336	2	Y	5	17	1			12						
							6	9															
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		35	1	980	2	Y	5	15	1			2						
							6	9															
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-		30	1	791	2	Y	1					3						
							1	9															
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-		30	1	818	2	Y	1					4						
							1	9															
BOYD -B-					WELL #: 1	RRCID -> 174272	COMPL. DATE 07/20/1999				TOTAL DEPTH 12207				PERF.10370 - 11104								
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-		33	1	1007	2	Y	5					26						
							6	9															
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-		18	1	535	2	Y	1					27						
							1	9															
06	150 N	144	-0-	-6	-0-		5	1	138	2	Y	1					28						
							1	9															
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-		11	1	351	2	Y	1	19	1			10						
							1	9															
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-		10	1	291	2	Y	1					11						
							1	9															
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-		6	1	168	2	Y	-0-					11						
YORK, B. P.					WELL #: 5	RRCID -> 179044	COMPL. DATE 07/22/2000				TOTAL DEPTH 12450				PERF.11970 - 12310								
04	5220 X	2667	-0-	-2553	-0-		98	1	2566	2	Y	3					52						
							3	9															
05	5394 X	2193	-0-	-3201	-0-		89	1	2101	2	Y	3					55						
							3	9															
06	4560 X	2131	-0-	-2429	-0-		67	1	2055	2	Y	8	38	1			25						
							9	9															
07	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-		163	1	4601	2	Y	27	37	1			15						
							30	9															
08	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-		158	1	4147	2	Y	8					23						
							9	9															
09	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-		132	1	3545	2	Y	5					28						
							6	9															

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY BOYD -B-				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 881167 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID -> 184622		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 12231		PERF.10114 - 12059						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04		1680 X	1058	-0-	-622	-0-		34 1 6 9		1018 2	Y	5						50
05		1736 X	1398	-0-	-338	-0-		45 1 3 9		1350 2	Y	3						53
06		1680 X	1070	-0-	-610	-0-		36 1 4 9		1030 2	Y	4						57
07		1581 X	1091	-0-	-490	-0-		34 1 4 9		1053 2	Y	4		40	1			21
08		1625 X	1625	-0-	-0-	-0-		54 1 6 9		1565 2	Y	5						26
09		1595 X	1595	-0-	-0-	-0-		55 1 1 9		1539 2	Y	1						27
YORK, B. P.				WELL #: 7		RRCID -> 191881		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 12480		PERF.12014 - 12316						
04		240 N	188	-0-	-52	-0-		7 1		181 2	Y	-0-						4
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-		14 1 1 9		329 2	Y	1						5
06		999 N	999	-0-	-0-	-0-		32 1 4 9		963 2	Y	4		3	1			6
07		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-		89 1 15 9		2506 2	Y	14		13	1			7
08		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-		101 1 6 9		2655 2	Y	5						12
09		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-		95 1 3 9		2535 2	Y	3						15
BOYD -B-				WELL #: 3		RRCID -> 194947		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10148 - 12024						
04		797 N	797	-0-	-0-	-0-		25 1 4 9		768 2	Y	4						18
05		782 N	782	-0-	-0-	-0-		25 1 2 9		755 2	Y	2						20
06		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-		37 1 6 9		1070 2	Y	5						25
07		837 N	831	-0-	-6	-0-		26 1 3 9		802 2	Y	3		17	1			11
08		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-		35 1 3 9		1014 2	Y	3						14
09		1110 N	1000	-0-	-110	-0-		34 1 1 9		965 2	Y	1						15
BOYD -B-				WELL #: 5		RRCID -> 194950		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10153 - 11064						
04		2700 N	1999	-0-	-701	-0-		64 1 10 9		1925 2	Y	9						70
05		2635 N	2237	-0-	-398	-0-		71 1 7 9		2159 2	Y	6						76
06		2490 N	1870	-0-	-620	-0-		62 1 9 9		1799 2	Y	8						84
07		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-		71 1 10 9		2168 2	Y	9		59	1			34
08		2232 N	2201	-0-	-31	-0-		73 1 9 9		2119 2	Y	8						42
09		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-		83 1 2 9		2316 2	Y	2						44

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY															
YORK, B. P.															
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 881167															
WELL #: 6 RRCID -> 197619 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	58 1	1534 2	Y	2	2			29		
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	2 9	1089 2	Y	2	2			31		
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	46 1	996 2	Y	4	4	22 1		13		
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	33 1	1114 2	Y	6	6	16 1		3		
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	7 9	1191 2	Y	2	2			5		
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	45 1	1039 2	Y	1	1			6		
						2 9									
						39 1									
						1 9									

IVY "A" GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536		
04	750 N	375	-0-	-375	-0-	9 1	366 2	Y	-0-	-0-			-0-		
05	558 N	102	-0-	-456	-0-	102 2		Y	-0-	-0-			-0-		
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	13 1	914 2	Y	-0-	-0-			-0-		
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	15 1	687 2	Y	-0-	-0-			-0-		
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		Y	-0-	-0-			-0-		
09	930 N	381	-0-	-549	-0-	381 2		Y	-0-	-0-			-0-		

YORK, B. P.													WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-		

GOOLSBY, H. C.													WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990		
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	7 1	192 2	Y	-0-	-0-			1		
05	217 N	153	-0-	-64	-0-	6 1	147 2	Y	-0-	-0-			1		
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	5 1	144 2	Y	1	1	1 1		1		
						1 9									
07	217 N	155	-0-	-62	-0-	5 1	149 2	Y	1	1	1 1		1		
						1 9									
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	5 1	143 2	Y	-0-	-0-			1		
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	6 1	155 2	Y	-0-	-0-			1		

YORK, B. P.													WELL #: 10 RRCID -> 218857 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350		
04	1020 N	427	-0-	-593	-0-	16 1	411 2	Y	-0-	-0-			20		
05	651 N	345	-0-	-306	-0-	14 1	330 2	Y	1	1			21		
						1 9									
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	14 1	434 2	Y	2	2	15 1		8		
						2 9									
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	20 1	559 2	Y	3	3	9 1		2		
						3 9									
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	12 1	307 2	Y	1	1			3		
						1 9									
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	17 1	454 2	Y	1	1			4		
						1 9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
YORK, B. P.														
WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
04	4440 X	3997	-0-	-443	-0-	146	1	3845	2	Y	5			74
05	4340 X	2983	-0-	-1357	-0-	121	1	2856	2	Y	5			79
06	4110 X	3637	-0-	-473	-0-	115	1	3511	2	Y	10	55	1	34
07	4247 X	3640	-0-	-607	-0-	124	1	3495	2	Y	19	43	1	10
08	4247 X	4124	-0-	-123	-0-	151	1	3965	2	Y	7			17
09	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	157	1	4220	2	Y	6			23
						6	9							
YORK, B. P.														
WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310														
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	24	1	625	2	Y	1			14
05	992 N	695	-0-	-297	-0-	1	9	666	2	Y	1			15
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	28	1	706	2	Y	3	10	1	8
07	682 N	650	-0-	-32	-0-	1	9	625	2	Y	3	10	1	1
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	23	1	882	2	Y	2			3
09	720 N	587	-0-	-133	-0-	3	9	565	2	Y	1			4
						22	1							
						34	1							
						2	9							
						21	1							
						1	9							
CHANCELLOR UNIT NO. 1														
WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024														
04	2760 N	2652	-0-	-108	-0-	83	1	2552	2	Y	15			114
05	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	17	9	2811	2	Y	11			125
06	2760 N	2706	-0-	-54	-0-	88	1	2597	2	Y	17			142
07	2728 N	2519	-0-	-209	-0-	12	9	2410	2	Y	13			155
08	2852 N	2598	-0-	-254	-0-	90	1	2484	2	Y	22			177
09	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	19	9	2665	2	Y	7			184
						95	1							
						14	9							
						90	1							
						24	9							
						109	1							
						8	9							
LEDBETTER GAS UNIT 2														
WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554														
04	2580 N	1813	-0-	-767	-0-	1813	2			Y	-0-			-0-
05	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-			-0-
06	2580 N	2090	-0-	-490	-0-	2090	2			Y	-0-			-0-
07	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-			-0-
08	2759 X	2066	-0-	-693	-0-	2066	2			Y	-0-			-0-
09	2400 X	1167	-0-	-1233	-0-	1167	2			Y	-0-			-0-
BAUM ESTATE														
WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034														
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			14
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			14
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	Y	-0-			14
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			14
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			14
09	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	2			Y	-0-			14

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY															
BAUM ESTATE															
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 881167															
WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	97	2	Y	-0-			15
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	123	2	Y	-0-			15
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	Y	-0-			15
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-	1	1	75	2	Y	-0-			15
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	-0-	1	1	105	2	Y	-0-			15
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	-0-	58	2			Y	-0-			15
IVY "A" GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491		
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1167	2	Y	-0-			-0-
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-			-0-
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	1081	2	Y	-0-			-0-
07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1364	2	Y	-0-			-0-
08	1333 N	1152	-0-	-181	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-			-0-
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-			-0-
IVY "A" GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433		
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1010	2	Y	-0-			-0-
05	1147 N	592	-0-	-555	-0-	-0-	592	2			Y	-0-			-0-
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	2050	2	Y	-0-			-0-
07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1312	2	Y	-0-			-0-
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-			-0-
09	1500 N	1045	-0-	-455	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-			-0-
IVY "A" GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534		
04	1680 X	1434	-0-	-246	-0-	-0-	36	1	1398	2	Y	-0-			-0-
05	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	-0-	5228	2			Y	-0-			-0-
06	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	1860	2	Y	-0-			-0-
07	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	3593	2	Y	-0-			-0-
08	5239 X	2714	-0-	-2525	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-			-0-
09	5070 X	1528	-0-	-3542	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-			-0-
YORK, B. P.													WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330		
04	780 N	641	-0-	-139	-0-	-0-	23	1	617	2	Y	1			13
							1	9							
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	871	2	Y	1			14
							1	9							
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	707	2	Y	3	10	1	7
							3	9							
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1265	2	Y	7	10	1	4
							8	9							
08	899 N	813	-0-	-86	-0-	-0-	30	1	782	2	Y	1			5
							1	9							
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	988	2	Y	1			6
							1	9							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY										//CONT.// 881167									
RAWLS										WELL #: 3		RRCID -> 266151		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11359 - 12394	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
04		4650 X	4145	-0-	-505	-0-	236	1	3886	2	Y	21				44			
							23	9											
05		4805 X	4357	-0-	-448	-0-	113	1	4231	2	Y	12				56			
							13	9											
06		4110 X	3511	-0-	-599	-0-	87	1	3407	2	Y	15				71			
							17	9											
07		4278 X	3893	-0-	-385	-0-	95	1	3773	2	Y	23	82	1		12			
							25	9											
08		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	118	1	4573	2	Y	27				39			
							30	9											
09		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	124	1	4294	2	Y	24				63			
							26	9											
RAWLS										WELL #: 4		RRCID -> 266250		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH 12714		PERF.11310 - 12430	
04		390 N	195	-0-	-195	-0-	11	1	183	2	Y	1				5			
							1	9											
05		527 N	435	-0-	-92	-0-	11	1	423	2	Y	1				6			
							1	9											
06		720 N	326	-0-	-394	-0-	8	1	317	2	Y	1				7			
							1	9											
07		217 N	156	-0-	-61	-0-	4	1	151	2	Y	1	7	1		1			
							1	9											
08		659 N	659	-0-	-0-	-0-	16	1	639	2	Y	4				5			
							4	9											
09		577 N	577	-0-	-0-	-0-	16	1	558	2	Y	3				8			
							3	9											
WATSON-WILLIFORD										WELL #: 1		RRCID -> 266554		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12530		PERF.11304 - 12342	
04		6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	160	1	6158	2	N	-0-				-0-			
05		6107 X	5086	-0-	-1021	-0-	5086	2			N	-0-				-0-			
06		5070 X	4365	-0-	-705	-0-	62	1	4303	2	N	-0-				-0-			
07		6448 X	5865	-0-	-583	-0-	123	1	5742	2	N	-0-				-0-			
08		6448 X	4657	-0-	-1791	-0-	4657	2			N	-0-				-0-			
09		6240 X	3443	-0-	-2797	-0-	3443	2			N	-0-				-0-			
VENTANA MIDSTREAM LLC										884518									
GANN, J. C.										WELL #: 1D		RRCID -> 238018		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4348 - 4686	
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-			
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
TEAGUE (PETTIT B)										88576 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC										194068									
COSSON										WELL #: 2		RRCID -> 195020		COMPL. DATE 11/29/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7582 - 7584	
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-			
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.//		88576 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		//CONT.//		194068							
COSSON		WELL #:		3		RRCID -> 195671		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
COSSON		WELL #:		4		RRCID -> 202069		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034	
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	7
05	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2	N	-0-	7
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	7
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	7
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	7
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-	7
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HAM GAS UNIT		WELL #:		7F		RRCID -> 192477		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140	
04	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	2	N	-0-	-0-
05	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2	N	-0-	-0-
06	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2	N	-0-	-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-	-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 198363		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224	
04	390	N	294	-0-	-96	-0-	294	2	N	-0-	-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-	-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-	-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-	-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-	-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	-0-
HAM GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 252895		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HAM GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 254488		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEAGUE (PETTIT B)			//CONT.// 88576 330			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
HAM GAS UNIT			WELL #: 10			RRCID -> 257211			COMPL. DATE 07/15/2010			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 8164						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 260750			COMPL. DATE 04/21/2011			TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123						
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BARNETT GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 260777			COMPL. DATE 04/05/2011			TOTAL DEPTH 12610 PERF. 8100 - 8224						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BARNETT GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 264469			COMPL. DATE 08/30/2011			TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439						
04		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-		1392	2			N	-0-					-0-
05		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-		1497	2			N	-0-					-0-
06		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-		1430	2			N	-0-					-0-
07		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-		1488	2			N	-0-					-0-
08		1488 N	1389	-0-	-99	-0-		1389	2			N	-0-					-0-
09		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-						N	NO RPT					-0-
CAT CREEK GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 265704			COMPL. DATE 08/12/2014			TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202						
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-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BARNETT GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 266472			COMPL. DATE 12/23/2011			TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370						
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-		252	2			N	-0-					-0-
*08		91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	2			N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 267616			COMPL. DATE 01/06/2013			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184						
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEAGUE (PETTIT B)												88576 330			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 386310											
JOHN HENDERSON GAS UNIT												WELL #: 3			RRCID -> 275785			COMPL. DATE 07/26/2014			TOTAL DEPTH 11676 PERF. 7984 - 8087		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			

BUTLER GAS UNIT					WELL #: 16			RRCID -> 282198			COMPL. DATE 12/07/2016			TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8116 - 8300									
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2					N	-0-							-0-			
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2					N	-0-							-0-			
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2					N	-0-							-0-			
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9			N	1	1	8					-0-			
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2					N	-0-							-0-			
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			

IRVIN GAS UNIT					WELL #: 7			RRCID -> 282845			COMPL. DATE 06/06/2025			TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8087 - 8291									
04	1110 N	1094	-0-	-16	-0-	1093	2	1	9			N	1	1	8					-0-			
05	1209 N	1015	-0-	-194	-0-	1015	2					N	-0-							-0-			
06	3000 N	3954	-0-	954	-0-	3940	2	14	9			N	13	13	8					-0-			
07	3100 N	6776	-0-	3676	-0-	6775	2	1	9			N	1	1	8					-0-			
*08	3100 N	4776	-0-	1676	-0-	6306	2	1	9			N	1	1	8					-0-			
09	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-	5136						N	NO RPT							-0-			

WINFREE GAS UNIT					WELL #: 25			RRCID -> 283375			COMPL. DATE 08/15/2017			TOTAL DEPTH 11766 PERF. 8210 - 8390									
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1897	2	10	9			N	9	9	8					-0-			
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1804	2	8	9			N	7	7	8					-0-			
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1757	2	4	9			N	4	4	8					-0-			
07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1744	2	6	9			N	5	5	8					-0-			
*08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1751	2	12	9			N	11	11	8					-0-			
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			

TEAGUE (RODESSA)												88576 666			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC												194068											
COSSON GAS UNIT												WELL #: 1 C			RRCID -> 015692			COMPL. DATE 01/25/1957			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7564 - 7595		
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-						N	-0-							15			
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-				6	2		N	-0-						15			
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-				7	2		N	-0-						15			
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-				9	2		N	-0-						15			
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-				8	2		N	-0-						15			
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-				18	2		N	-0-						15			

COSSON					WELL #: 2			RRCID -> 193462			COMPL. DATE 01/08/2003			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584									
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
05	93 X	72	-0-	-21	-0-	-0-				72	2		N	-0-						-0-			
06	113 X	113	-0-	-0-	-0-	-0-				113	2		N	-0-						-0-			
07	89 X	89	-0-	-0-	-0-	-0-				89	2		N	-0-						-0-			
08	63 X	63	-0-	-0-	-0-	-0-				63	2		N	-0-						-0-			
09	120 X	73	-0-	-47	-0-	-0-				73	2		N	-0-						-0-			

TEAGUE (RODESSA)		//CONT.//		88576 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		//CONT.//		194068										
COSSON		WELL #:		3	RRCID -> 196763		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7596 - 7600			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			103
05	31 X	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			103
06	30 X	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			103
07	31 X	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			103
08	31 X	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			103
09	30 X	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			103
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
CAT CREEK GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 277968		COMPL. DATE 09/23/2015		TOTAL DEPTH 12958		PERF. 7724 - 7736	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUBY MIDDLETON GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 285676		COMPL. DATE 11/30/2018		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7253 - 7358	
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEAGUE (TRAVIS PEAK)				88576 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
STILES, W. F.		WELL #:		2	RRCID -> 141737		COMPL. DATE 10/21/1994		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7630 - 7892			
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
WRIGHT, J.A.				WELL #:		3	RRCID -> 157142		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 7704 - 7819	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STILES, W.F.				WELL #:		3	RRCID -> 179964		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7424 - 7824	
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	568	1	303	2	N	-0-			-0-
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	967	1	312	2	N	-0-			-0-
06	240 N	179	-0-	-61	-0-	92	1	87	2	N	-0-			-0-
07	248 N	118	-0-	-130	-0-	67	1	51	2	N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
PRUIETT, M. E.		WELL #:		2	RRCID -> 257038		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 11907		PERF. 7680 - 7782			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-		10 1		6 2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
STILES, W. F.				WELL #:		1 T	RRCID -> 015723		COMPL. DATE 05/05/1955		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 7460 - 7783	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
POWERS "E"				WELL #:		1	RRCID -> 147349		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 11935		PERF. 7676 - 7811	
04	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2184	2	2	9	N	2	2 8		-0-
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2195	2	3	9	N	3	3 8		-0-
06	2040 N	1892	-0-	-148	-0-	1891	2	1	9	N	1	1 8		-0-
07	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2357	2	1	9	N	1	1 8		-0-
*08	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2423	2	4	9	N	4	4 8		-0-
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT			-0-
HAM GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 149566		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 12435		PERF. 7964 - 8837	
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-			-0-
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-			-0-
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			-0-
07	930 N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-			-0-
*08	930 N	869	-0-	-61	-0-	867	2	2	9	N	2	2 8		-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			-0-
HAM GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 152705		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8007 - 10064	
04	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-			-0-
05	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-			-0-
06	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-			-0-
07	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-			-0-
08	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-			-0-
09	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT			-0-
BAGGETT				WELL #:		1-T	RRCID -> 160102		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 7654 - 7810	
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY STILES, W. F.			//CONT.// 88576 700 386310 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED RRCID -> 166563			CAPACITY COMPL. DATE 09/26/1997			CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT						WELL #:	10	RRCID ->	181973	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	7970	-	10047		
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	2				N	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	1144	2				N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	2				N	-0-					-0-
07	1054	N	953	-0-	-101	-0-	-0-	953	2				N	-0-					-0-
*08	1147	N	947	-0-	-200	-0-	-0-	947	2				N	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT						WELL #:	12	RRCID ->	185845	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	7980	-	8948		
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	1204	2				N	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	1060	2				N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	594	2				N	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	891	2				N	-0-					-0-
*08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	649	2	2	9		N	2	2	8			-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT						WELL #:	11	RRCID ->	186593	COMPL. DATE	09/06/2009	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	8016	-	10208		
04	3210	X	2139	-0-	-1071	-0-	-0-	2139	2				N	-0-					-0-
05	3131	X	1522	-0-	-1609	-0-	-0-	1522	2				N	-0-					-0-
06	2850	X	2604	-0-	-246	-0-	-0-	2604	2				N	-0-					-0-
07	2945	X	2341	-0-	-604	-0-	-0-	2341	2				N	-0-					-0-
*08	2945	X	2114	-0-	-831	-0-	-0-	2113	2	1	9		N	1	1	8			-0-
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT						WELL #:	13	RRCID ->	187196	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	10316	PERF.	8992	-	10115		
04	180	N	109	-0-	-71	-0-	-0-	109	2				N	-0-					-0-
05	155	N	71	-0-	-84	-0-	-0-	71	2				N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2				N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2				N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	2				N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT						WELL #:	27	RRCID ->	244961	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	8587	-	9998		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT						WELL #:	14	RRCID ->	252512	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	8548	-	10072		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
IRVIN GAS UNIT			WELL #:		19	RRCID -> 259982		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8596 - 9444								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAM GAS UNIT					WELL #:		32	RRCID -> 261542		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 8560 - 10208						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAM GAS UNIT					WELL #:		26	RRCID -> 262439		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 11781		PERF. 8540 - 10192						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BUTLER GAS UNIT					WELL #:		22	RRCID -> 262624		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115		PERF. 8282 - 10132						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COSSON GAS UNIT					WELL #:		22	RRCID -> 262695		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748		PERF. 8422 - 9400						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COSSON GAS UNIT					WELL #:		16	RRCID -> 263166		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8721 - 9172						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAM GAS UNIT					WELL #:		31	RRCID -> 264769		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 10857		PERF. 8581 - 10156						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 265696		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 266048		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8565 - 8916									
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266239		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772									
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-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COSSON GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 266343		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931									
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 266421		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258									
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COSSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266538		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392									
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JONES, MARTHA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 272353		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831									
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 273306														
COMPL. DATE 01/08/2014														
TOTAL DEPTH 12672														
PERF. 8615 - 9464														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2790 X	1605	-0-	-1185	-0-	1605	2			N	-0-			-0-
05	2883 X	2403	-0-	-480	-0-	2403	2			N	-0-			-0-
06	2730 X	2384	-0-	-346	-0-	2384	2	3	9	N	3	3	8	-0-
07	2759 X	2605	-0-	-154	-0-	2596	2	9	9	N	8	8	8	-0-
*08	2418 X	2364	-0-	-54	-0-	2328	2	36	9	N	33	33	8	-0-
09	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT			-0-
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 273364														
COMPL. DATE 05/06/2014														
TOTAL DEPTH 12656														
PERF. 8588 - 9429														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 21														
RRCID -> 299517														
COMPL. DATE 04/08/2025														
TOTAL DEPTH 11875														
PERF. 8679 - 11074														
*04	0	33125	-0-	33125	33125	33125	2			N	-0-			-0-
*05	DELQ PR	32633	-0-	32633	65758	32633	2			N	-0-			-0-
*06	88757 X	22999	-0-	-65758	-0-	22999	2			N	-0-			-0-
*07	48732 X	20661	-0-	-28071	-0-	20661	2			N	-0-			-0-
*08	48732 X	16040	-0-	-32692	-0-	16012	2	28	9	N	25	25	8	-0-
09	47160 X	NO RPT	-0-	-47160	-0-					N	NO RPT			-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 19														
RRCID -> 299578														
COMPL. DATE 04/22/2025														
TOTAL DEPTH 11743														
PERF. 8591 - 10518														
04	0	5931	-0-	5931	5931	5931	2			N	-0-			-0-
05	0	23289	-0-	23289	29220	23289	2			N	-0-			-0-
06	DELQ PR	15970	-0-	15970	45190	15970	2			N	-0-			-0-
07	58912 X	13722	-0-	-45190	-0-	13722	2			N	-0-			-0-
*08	14012 X	11710	-0-	-2302	-0-	11708	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	13560 X	NO RPT	-0-	-13560	-0-					N	NO RPT			-0-
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 9														
RRCID -> 299623														
COMPL. DATE 06/18/2025														
TOTAL DEPTH 12559														
PERF. 8583 - 9448														
*06	0	7780	-0-	7780	7780	7780	2			N	-0-			-0-
*07	16813 X	9033	-0-	-7780	-0-	9033	2			N	-0-			-0-
*08	8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	2			N	-0-			-0-
09	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHN HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 299653														
COMPL. DATE 05/14/2025														
TOTAL DEPTH 12910														
PERF. 8767 - 10186														
05	0	22563	-0-	22563	22563	22563	2			N	-0-			-0-
06	61396 X	38833	-0-	-22563	-0-	38833	2			N	-0-			-0-
07	45725 X	29545	-0-	-16180	-0-	29545	2			N	-0-			-0-
08	45725 X	23601	-0-	-22124	-0-	23601	2			N	-0-			-0-
09	44250 X	NO RPT	-0-	-44250	-0-					N	NO RPT			-0-
WATER ENERGY SERVICES, LLC														
FREE-TEX S.W.D.														
WELL #: 2														
RRCID -> 251493														
COMPL. DATE 03/18/2014														
TOTAL DEPTH 5078														
PERF. 4649 - 4815														
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE, SW. (COTTON VALLEY)		88581 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
GREEN RIVER RESOURCES INC.		330185							
WADLE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 108450		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 11529 PERF. 10260 - 10350	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2			-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2			-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2			-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			NO RPT	-0-
TEAGUE, WEST (PETTIT)		88582 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903							
KEILS, W. A. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 220511		COMPL. DATE 05/29/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	48 1	45 2		-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	145 1	109 2		-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	152 1	25 2		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			NO RPT	-0-
STILES, W F		WELL #: 1		RRCID -> 257919		COMPL. DATE 09/05/2010		TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
PRUIETT, M.E.		WELL #: 3		RRCID -> 285798		COMPL. DATE 07/17/2018		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 7330	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	54 1	17 2		-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	24 1	22 2		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			NO RPT	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
STILES-BAGGETT UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 015719		COMPL. DATE 05/05/1955		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TEAGUE, WEST (RODESSA)		88582 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903							
STILES, W F		WELL #: 1		RRCID -> 257918		COMPL. DATE 09/05/2010		TOTAL DEPTH 7847 PERF. 6657 - 6792	
04	150 N	58	-0-	-92	-0-	38 1	20 2		-0-
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	326 1	105 2		-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	134 1	126 2		-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	200 1	149 2		-0-
08	434 N	216	-0-	-218	-0-	185 1	31 2		-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			NO RPT	-0-

TEAGUE, WEST (RODESSA)				//CONT.//	88582 498	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310															
BAGGETT UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	015711	COMPL. DATE	04/17/1956	TOTAL	DEPTH	8017	PERF.	6672	-	6822				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TEAS (COTTON VALLEY)					88610 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903															
BRYANT, E.C. GAS UNIT				WELL #:	1D	RRCID ->	167362	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL	DEPTH	11729	PERF.	10164	-	10304				
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-								N	-0-					20	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-								N	-0-					20	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					20	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					20	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					20	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					20	
OLD UNION OPERATING COMPANY					621149															
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	141886	COMPL. DATE	05/23/1992	TOTAL	DEPTH	11460	PERF.	10189	-	10325				
04	1440 N	715	-0-	-725	-0-	674	2	41	9	Y		37							133	
05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1766	2	47	9	Y		43							176	
06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1547	2	46	9	Y		42	75	1					143	
07	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1739	2	46	9	Y		42	153	1					32	
08	1798 N	1759	-0-	-39	-0-	1694	2	65	9	Y		59							91	
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y		NO RPT							91	
TEAS (PETTIT)					88610 238	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
OLD UNION OPERATING COMPANY					621149															
WILLIAMS, HENRY				WELL #:	1	RRCID ->	054801	COMPL. DATE	03/24/1973	TOTAL	DEPTH	6948	PERF.	6440	-	6452				
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-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-	
WILLIAMS, HENRY				WELL #:	3	RRCID ->	148930	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL	DEPTH	7410	PERF.	6870	-	6908				
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-	
TEAS (RODESSA)					88610 250	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310															
MILNER				WELL #:	1	RRCID ->	299191	COMPL. DATE	02/11/2025	TOTAL	DEPTH	8980	PERF.	6466	-	6505				
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-	

TEAS (RODESSA)															//CONT.//															88610 250 NON-ASSOCIATED															ONE WELL															CNTY: FREESTONE														
OLD UNION OPERATING COMPANY															621149																																																											
WILLIAMS, HENRY															WELL #: 1															RRCID -> 149662															COMPL. DATE 05/03/1994															TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																																																			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																			
TEAS (TRAVIS PEAK)															88610 575 NON-ASSOCIATED															ONE WELL															CNTY: FREESTONE																													
HILCORP ENERGY COMPANY															386310																																																											
MILNER															WELL #: 1															RRCID -> 190007															COMPL. DATE 04/27/2002															TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7273 - 7280														
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							5																																																			
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							5																																																			
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							5																																																			
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							5																																																			
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							5																																																			
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/11/2025																																																																										
THOMAS LAKE (COTTON VALLEY)															89478 300 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: HENDERSON																													
DECKER OPERATING CO., L.L.C.															209347																																																											
LEE HEIRS															WELL #: 1															RRCID -> 236077															COMPL. DATE 06/09/2008															TOTAL DEPTH 12094 PERF.11682 - 11948														
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	5	2	N	-0-									144																																																			
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	8	2	N	-0-									144																																																			
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	5	2	N	-0-									144																																																			
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-									144																																																			
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-									144																																																			
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									144																																																			
KIRBY HEIRS															WELL #: 1															RRCID -> 237244															COMPL. DATE 03/13/2010															TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592														
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	5	2	N	-0-									145																																																			
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-									145																																																			
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-									145																																																			
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-									145																																																			
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-									145																																																			
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									145																																																			
WILBANKS															WELL #: 1															RRCID -> 248069															COMPL. DATE 03/26/2010															TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556														
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	8	2	N	-0-									-0-																																																			
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-									-0-																																																			
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	7	2	N	-0-									-0-																																																			
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	7	2	N	-0-									-0-																																																			
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	8	2	N	-0-									-0-																																																			
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									-0-																																																			
WOFFORD HEIRS															WELL #: 1															RRCID -> 251064															COMPL. DATE 06/27/2010															TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560														
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	6	2	N	-0-									140																																																			
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	5	2	N	-0-									140																																																			
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-									140																																																			
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-									140																																																			
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	5	2	N	-0-									140																																																			
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									140																																																			

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		89478 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		//CONT.//		209347						
COX VENABLE		WELL #:		1	RRCID -> 252319		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	183 1	6 2	N	-0-	-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	177 1	6 2	N	-0-	-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	177 1	6 2	N	-0-	-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	177 1	6 2	N	-0-	-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	177 1	6 2	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
THORNTON, S. (COTTON VALLEY)				89570 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903						
WHITE, C.C. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 086946		COMPL. DATE 11/14/1998		TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292	
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2		N	-0-	-0-
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2		N	-0-	-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-	-0-
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	35 1	39 2	N	-0-	-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-
RANDAZZO UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID -> 096669		COMPL. DATE 07/28/1981		TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162	
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	263 1	947 2	N	-0-	-0-
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	149 1	1107 2	N	-0-	-0-
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	45 1	1423 2	N	-0-	-0-
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	34 1	556 2	N	-0-	-0-
08	217 N	155	-0-	-62	-0-	9 1	146 2	N	-0-	-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-
CONNELL, THOMAS B.		WELL #:		1	RRCID -> 167111		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
THORNTON, S. (RODESSA)				89570 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
AMRWR, LLC				102699						
LOUISE		WELL #:		2	RRCID -> 233463		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TRI-CITIES				91101 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
TCGU7(BAKER, M. -10)		WELL #:		7	RRCID -> 142942		COMPL. DATE 06/09/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8322 - 8328	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)			91101 125		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON					
ATMOS PIPELINE - TEXAS			036599											
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		4 B		RRCID -> 022808		COMPL. DATE 08/09/2016		TOTAL DEPTH 7797		PERF. 7530 - 7590	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		6 B		RRCID -> 022809		COMPL. DATE 10/30/1946		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7695 - 7732	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		10 B		RRCID -> 022811		COMPL. DATE 06/04/1943		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7665 - 7700	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		11 B		RRCID -> 022812		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7845		PERF. 7592 - 7632	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		12 B		RRCID -> 022813		COMPL. DATE 10/27/1946		TOTAL DEPTH 7846		PERF. 7642 - 7698	
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1011 1		398
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			398
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			398
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			398
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			398
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			398
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		19 B		RRCID -> 041877		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7712 - 7722	
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		2 B		RRCID -> 049684		COMPL. DATE 08/00/2000		TOTAL DEPTH 7802		PERF. 7580 - 7600	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)														
ATMOS PIPELINE - TEXAS														
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A														
CNTY: HENDERSON														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624														
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573														
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7554 - 7574														
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE 08/03/2020 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7558 - 7573														
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-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617														
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-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7636 - 7645														
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-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)														CNTY: HENDERSON	
ATMOS PIPELINE - TEXAS															
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7647 - 7655															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
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-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 08/09/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574															
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-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620															
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585															
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602															
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TRI-CITIES STORAGE (BACON)															
WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625															
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TRI-CITIES STORAGE (BACON)															
WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605															
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TRI-CITIES (BACON LIME)														
ATMOS PIPELINE - TEXAS														
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7754 - 8296														
CNTY: HENDERSON														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 07/10/2020 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7843 - 8167														
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-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 32BH RRCID -> 285189 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7938 - 11000														
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-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 31BH RRCID -> 285288 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7906 - 8227														
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-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 39BH RRCID -> 287497 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8139 - 9210														
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-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 36BH RRCID -> 289175 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7930 - 10195														
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-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 38BH RRCID -> 289176 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8029 - 10400														
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-
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)										91101 125		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON				
ATMOS PIPELINE - TEXAS										036599										
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #:		40BH	RRCID -> 289177	COMPL. DATE 11/29/2015	TOTAL DEPTH 7709	PERF. 7914	- 10700			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #:		35BH	RRCID -> 299037	COMPL. DATE 01/29/2025	TOTAL DEPTH 7613	PERF. 8065	- 10816			
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #:		41BH	RRCID -> 299044	COMPL. DATE 02/26/2025	TOTAL DEPTH 7684	PERF. 8104	- 12494			
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BRG LONE STAR LTD. GLADNEY GU										090870		WELL #:		2	RRCID -> 117127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9853	PERF. 9014	- 9243
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83	
TRI-CITIES (COTTON VALLEY)										91101 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
DECKER OPERATING CO., L.L.C. LANDIS										209347		WELL #:		1	RRCID -> 252322	COMPL. DATE 01/03/2011	TOTAL DEPTH 11994	PERF.10411	- 11578	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
GLADNEY GAS UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 262916	COMPL. DATE 12/04/2010	TOTAL DEPTH 11735	PERF.10543	- 11550			
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	570	1	170	2	N	-0-					162	
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	589	1	172	2	N	-0-					162	
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	570	1	150	2	N	-0-					162	
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	589	1	174	2	N	-0-					162	
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	589	1	136	2	N	-0-					162	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162	

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)										//CONT.//	91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER											806415								
KALE										WELL #:	2	RRCID -> 137561	COMPL. DATE 04/04/1991	TOTAL	DEPTH 10406	PERF. 9420	- 10093		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
STOKES										WELL #:	3	RRCID -> 139386	COMPL. DATE 08/31/1991	TOTAL	DEPTH 10732	PERF. 9885	- 10114		
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										WELL #:	1	RRCID -> 132370	COMPL. DATE 08/11/1989	TOTAL	DEPTH 11917	PERF. 11083	- 11338		
HINTON GAS UNIT											879035								
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3				N	-0-						-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3				N	-0-						-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	21	1	671	3		N	-0-						-0-
07	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	3				N	-0-						-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3				N	-0-						-0-
*09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3				N	-0-						-0-
LEOPARD, C. L.										WELL #:	1	RRCID -> 135572	COMPL. DATE 12/12/2018	TOTAL	DEPTH 11908	PERF. 9912	- 11300		
04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3				N	-0-						-0-
05	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3				N	-0-						-0-
06	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	293	1	4090	3		N	-0-						-0-
07	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3				N	-0-						-0-
08	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3				N	-0-						-0-
*09	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3				N	-0-						-0-
BARTON, H. P.										WELL #:	1	RRCID -> 137480	COMPL. DATE 01/11/1991	TOTAL	DEPTH 11995	PERF. 10140	- 11279		
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3				N	-0-						-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3				N	-0-						-0-
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	46	1	1440	3		N	-0-						-0-
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3				N	-0-						-0-
08	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	1321	3				N	-0-						-0-
*09	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	1445	3				N	-0-						-0-
BLACK, J. R.										WELL #:	1	RRCID -> 137545	COMPL. DATE 12/14/1990	TOTAL	DEPTH 12000	PERF. 9932	- 11314		
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3				N	-0-						-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3				N	-0-						-0-
06	480	N	271	-0-	-209	-0-	8	1	263	3		N	-0-						-0-
07	682	N	73	-0-	-609	-0-	73	3				N	-0-						-0-
08	558	N	102	-0-	-456	-0-	102	3				N	-0-						-0-
*09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-						-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)										//CONT.// 91101 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.// 879035									
KNIGHT, C. D.										WELL #: 1		RRCID -> 137566		COMPL. DATE 02/07/1991		TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
04		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-				-0-				
05		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-				-0-				
06		655 N	655	-0-	-0-	-0-	20	1	635	3	-0-				-0-				
07		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-				-0-				
08		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-				-0-				
*09		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-				-0-				
YOUNG, REX										WELL #: 1		RRCID -> 138837		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416			
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-				-0-				
05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-				-0-				
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	253	3	-0-				-0-				
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-				-0-				
08		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-				-0-				
*09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-				-0-				
HINTON GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 146821		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288			
04		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-				-0-				
05		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-				-0-				
06		390 N	88	-0-	-302	-0-	3	1	85	3	-0-				-0-				
07		527 N	462	-0-	-65	-0-	462	3		N	-0-				-0-				
08		744 N	86	-0-	-658	-0-	86	3		N	-0-				-0-				
*09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-				-0-				
ROYALL, DANNY										WELL #: 2		RRCID -> 218213		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864			
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-				-0-				
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-				-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-				-0-				
08		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-				-0-				
*09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-				-0-				
BLACK, J. R.										WELL #: 3		RRCID -> 223586		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409			
04		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3		N	-0-				-0-				
05		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3		N	-0-				-0-				
06		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	266	1	3331	3	-0-				-0-				
07		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3		N	-0-				-0-				
08		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3		N	-0-				-0-				
*09		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3		N	-0-				-0-				
BLACK, J. R.										WELL #: 2		RRCID -> 226049		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398			
04		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3		N	-0-				-0-				
05		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3		N	-0-				-0-				
06		2370 N	1885	-0-	-485	-0-	163	1	1722	3	-0-				-0-				
07		3100 N	3570	-0-	470	-0-	3570	3		N	-0-				-0-				
08		3100 N	4149	-0-	1049	-0-	4149	3		N	-0-				-0-				
*09		3000 N	3889	-0-	889	-0-	2408	3		N	-0-				-0-				
HINTON GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 229898		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417			
04		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3		N	-0-				-0-				
05		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3		N	-0-				-0-				
06		2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	231	1	1855	3	-0-				-0-				
07		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3		N	-0-				-0-				
08		2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3		N	-0-				-0-				
*09		2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3		N	-0-				-0-				

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
LEOPARD, C. L.															
										</					

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)										//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.//		879035							
BARTON, H. P.										WELL #:		3	RRCID -> 240447		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
04		3930 X	3257	-0-	-673	-0-	3257	3			N	-0-					-0-		
05		4061 X	3566	-0-	-495	-0-	3566	3			N	-0-					-0-		
06		3930 X	3277	-0-	-653	-0-	102	1	3175	3	N	-0-					-0-		
07		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-		
08		3565 X	3562	-0-	-3	-0-	3562	3			N	-0-					-0-		
*09		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-		

BLACK, J. R.										WELL #:		6	RRCID -> 241496		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432		
04		450 N	18	-0-	-432	-0-	18	3			N	-0-					-0-		
05		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-		
06		875 N	875	-0-	-0-	-0-	27	1	848	3	N	-0-					-0-		
07		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-		
08		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-		
*09		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-		

LEOPARD, C. L.										WELL #:		7	RRCID -> 241499		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291		
04		4140 X	3595	-0-	-545	-0-	3595	3			N	-0-					-0-		
05		4185 X	3778	-0-	-407	-0-	3778	3			N	-0-					-0-		
06		3960 X	3456	-0-	-504	-0-	108	1	3348	3	N	-0-					-0-		
07		3720 X	3638	-0-	-82	-0-	3638	3			N	-0-					-0-		
08		3782 X	3625	-0-	-157	-0-	3625	3			N	-0-					-0-		
*09		3660 X	3642	-0-	-18	-0-	3642	3			N	-0-					-0-		

LEOPARD, C. L.										WELL #:		5	RRCID -> 241906		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310		
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-		
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-		
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-		
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-		
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-		
*09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-		

BLACK, J. R.										WELL #:		10	RRCID -> 243543		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 11867 PERF. 10380 - 11487		
04		2640 N	2361	-0-	-279	-0-	2361	3			N	-0-					-0-		
05		3007 X	2500	-0-	-507	-0-	2500	3			N	-0-					-0-		
06		2910 X	2219	-0-	-691	-0-	206	1	2013	3	N	-0-					-0-		
07		3007 X	2163	-0-	-844	-0-	2163	3			N	-0-					-0-		
08		2759 X	2350	-0-	-409	-0-	2350	3			N	-0-					-0-		
*09		2430 X	2287	-0-	-143	-0-	2287	3			N	-0-					-0-		

BLACK, J. R.										WELL #:		5	RRCID -> 243813		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351		
04		5790 X	4132	-0-	-1658	-0-	4132	3			N	-0-					-0-		
05		5983 X	4278	-0-	-1705	-0-	4278	3			N	-0-					-0-		
06		5790 X	4108	-0-	-1682	-0-	128	1	3980	3	N	-0-					-0-		
07		4464 X	3947	-0-	-517	-0-	3947	3			N	-0-					-0-		
08		4464 X	3990	-0-	-474	-0-	3990	3			N	-0-					-0-		
*09		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-		

YOUNG, REX GAS UNIT										WELL #:		2	RRCID -> 244950		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642		
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-		
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-		
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-		
07		62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-		
08		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-		
*09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-		

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				//CONT.//	91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035								
YOUNG, REX GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	245129	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.10074 - 11616
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3		N	-0-		-0-
05	1550	N	798	-0-	-752	-0-	798	3		N	-0-		-0-
06	1590	N	171	-0-	-1419	-0-	5	1	166 3	N	-0-		-0-
07	1891	N	311	-0-	-1580	-0-	311	3		N	-0-		-0-
08	806	N	181	-0-	-625	-0-	181	3		N	-0-		-0-
*09	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	3		N	-0-		-0-
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1				WELL #:	3	RRCID ->	247799	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.10250 - 11697
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
YOUNG, REX GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	247828	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL	DEPTH	11835	PERF. 9960 - 11584
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-		-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-		-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-		-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-		-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-		-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
BLACK, J. R.				WELL #:	9	RRCID ->	247832	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL	DEPTH	11768	PERF. 9920 - 11468
04	3000	N	3059	-0-	59	226	3059	3		N	-0-		-0-
05	3100	N	3207	-0-	107	333	3207	3		N	-0-		-0-
06	2685	X	2352	-0-	-333	-0-	138	1	2214 3	N	-0-		-0-
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3		N	-0-		-0-
08	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3		N	-0-		-0-
*09	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3		N	-0-		-0-
YOUNG, REX GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	251344	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL	DEPTH	11770	PERF.10030 - 11544
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3		N	-0-		-0-
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3		N	-0-		-0-
06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	183	1	3488 3	N	-0-		-0-
07	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3		N	-0-		-0-
08	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3		N	-0-		-0-
*09	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3		N	-0-		-0-
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1				WELL #:	5	RRCID ->	251347	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL	DEPTH	11870	PERF.11014 - 11680
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
*09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-		-0-
BLACK, J. R.				WELL #:	8	RRCID ->	251349	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL	DEPTH	11810	PERF. 9928 - 11498
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3		N	-0-		-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3		N	-0-		-0-
06	1980	N	1938	-0-	-42	-0-	60	1	1878 3	N	-0-		-0-
07	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	1947	3		N	-0-		-0-
08	2077	N	1958	-0-	-119	-0-	1958	3		N	-0-		-0-
*09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3		N	-0-		-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																			
BARTON, H. P.																			
//CONT.// 91101 150																			
//CONT.// 879035																			
WELL #: 9										RRCID -> 251353		COMPL. DATE 06/02/2009		TOTAL DEPTH 11920		PERF. 9936 - 11436			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	-0-	3301	3				N	-0-					-0-	
05	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	-0-	4056	3				N	-0-					-0-	
06	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	3595	3		N	-0-					-0-	
07	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	-0-	3522	3				N	-0-					-0-	
08	3658 X	3646	-0-	-12	-0-	-0-	3646	3				N	-0-					-0-	
*09	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	-0-	4320	3				N	-0-					-0-	
HINTON GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 251354		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 11860		PERF. 10050 - 11560	
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	3				N	-0-					-0-	
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3				N	-0-					-0-	
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	-0-	5	1	148	3		N	-0-					-0-	
07	186 N	140	-0-	-46	-0-	-0-	140	3				N	-0-					-0-	
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3				N	-0-					-0-	
*09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	3				N	-0-					-0-	
LEOPARD, C. L.										WELL #: 6		RRCID -> 252445		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 9960 - 11348	
04	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	-0-	4452	3				N	-0-					-0-	
05	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	-0-	4948	3				N	-0-					-0-	
06	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	4266	3		N	-0-					-0-	
07	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	-0-	4319	3				N	-0-					-0-	
08	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	-0-	3235	3				N	-0-					-0-	
*09	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	-0-	2425	3				N	-0-					-0-	
HINTON GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 255990		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 11780		PERF. 9925 - 11431	
04	3000 N	3025	-0-	25	25	3025	3					N	-0-					-0-	
05	3100 N	3088	-0-	-12	13	3088	3					N	-0-					-0-	
06	2912 N	2899	-0-	-13	-0-	149	1	2750	3			N	-0-					-0-	
07	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3					N	-0-					-0-	
08	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3					N	-0-					-0-	
*09	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3					N	-0-					-0-	
REX YOUNG GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 255992		COMPL. DATE 02/14/2010		TOTAL DEPTH 11940		PERF. 10024 - 11599	
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3					N	-0-					-0-	
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3					N	-0-					-0-	
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3					N	-0-					-0-	
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3					N	-0-					-0-	
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3					N	-0-					-0-	
*09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3					N	-0-					-0-	
H. P. BARTON GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 261200		COMPL. DATE 02/19/2011		TOTAL DEPTH 11641		PERF. 9974 - 11503	
04	2730 X	2727	-0-	-3	-0-	2727	3					N	-0-					-0-	
05	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3					N	-0-					-0-	
06	2730 X	2670	-0-	-60	-0-	82	1	2588	3			N	-0-					-0-	
07	2821 N	2733	-0-	-88	-0-	2733	3					N	-0-					-0-	
08	2821 N	2764	-0-	-57	-0-	2764	3					N	-0-					-0-	
*09	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3					N	-0-					-0-	

TRI-CITIES (PETTIT)			91101 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035													
BAKER, MAUDE			WELL #: 8 C		RRCID -> 108813		COMPL. DATE 12/26/1983		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8263 - 8268					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEOPARD, C. W.			WELL #: 2 C		RRCID -> 110614		COMPL. DATE 04/13/1984		TOTAL DEPTH 9822		PERF. 8177 - 8182					
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIDDLESPIRGER, L. R. B			WELL #: 2 C		RRCID -> 112197		COMPL. DATE 08/02/1984		TOTAL DEPTH 10004		PERF. 8194 - 8205					
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-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEREDITH, A. H.			WELL #: 3 C		RRCID -> 113013		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 9872		PERF. 8203 - 8211					
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEREDITH, A.H.			WELL #: 4 C		RRCID -> 121941		COMPL. DATE 07/29/1986		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8327 - 8332					
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-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (RODESSA)			91101 500		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON							
ATMOS PIPELINE - TEXAS			036599													
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #: 19 R		RRCID -> 049708		COMPL. DATE 10/19/1948		TOTAL DEPTH 8756		PERF. 7728 - 7816					
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (RODESSA)			//CONT.//		91101 500	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON				
ATMOS PIPELINE - TEXAS			//CONT.//		036599									
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		21 R	RRCID ->	049709	COMPL. DATE	02/11/1957	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		22 R	RRCID ->	049710	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7702 - 7765
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		23RH	RRCID ->	291532	COMPL. DATE	04/27/2019	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	8092 - 11125	
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-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		24RH	RRCID ->	293939	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	8155 - 11017	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK)					91101 625	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035									
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID ->	274105	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	8634 - 8868	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)					91101 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
ATMOS PIPELINE - TEXAS					036599									
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1)			WELL #:		1 L	RRCID ->	015734	COMPL. DATE	01/01/1960	TOTAL DEPTH	8756	PERF.	8496 - 8721	
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-		-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-		-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	22	1	694	3	N	-0-		-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-		-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-		-0-
*09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.//										91101 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
BRG LONE STAR LTD.										090870										
TRI-CITIES, GU #1										WELL #:	1 T	RRCID -> 015741	COMPL. DATE 06/10/1959	TOTAL DEPTH	9747	PERF. 8592 - 8672				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04		90 N	89	-0-	-1	-0-		-0-	89	3			N	-0-					-0-	
05		93 N	88	-0-	-5	-0-		-0-	88	3			N	-0-					-0-	
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-		-0-	90	3			N	-0-					-0-	
07		93 N	92	-0-	-1	-0-		-0-	92	3			N	-0-					-0-	
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-		-0-	93	3			N	-0-					-0-	
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-		-0-	90	3			N	-0-					-0-	
GLADNEY GU										WELL #:	2	RRCID -> 043128	COMPL. DATE 12/22/1967	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9071 - 9534				
04		90 N	84	-0-	-6	-0-		-0-	84	3			N	-0-					-0-	
05		93 N	83	-0-	-10	-0-		-0-	83	3			N	-0-					-0-	
06		90 N	86	-0-	-4	-0-		-0-	86	3			N	-0-					-0-	
07		93 N	87	-0-	-6	-0-		-0-	87	3			N	-0-					-0-	
08		93 N	51	-0-	-42	-0-		-0-	51	3			N	-0-					-0-	
09		90 N	50	-0-	-40	-0-		-0-	50	3			N	-0-					-0-	
JACKSON, W. W.										WELL #:	1	RRCID -> 049449	COMPL. DATE 10/10/1970	TOTAL DEPTH	10161	PERF. 8510 - 8710				
04		120 N	103	-0-	-17	-0-		-0-	103	3			N	-0-					-0-	
05		124 N	102	-0-	-22	-0-		-0-	102	3			N	-0-					-0-	
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-		-0-	105	3			N	-0-					-0-	
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-		-0-	108	3			N	-0-					-0-	
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-		-0-	103	3			N	-0-					-0-	
09		120 N	100	-0-	-20	-0-		-0-	100	3			N	-0-					-0-	
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER KALE UNIT										806415	WELL #:	1	RRCID -> 067439	COMPL. DATE 05/11/1976	TOTAL DEPTH	11723	PERF. 10220 - 10077			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC TCGU6 (BAKER, MAUDE -1)										879035	WELL #:	1	RRCID -> 015728	COMPL. DATE 12/27/1959	TOTAL DEPTH	8704	PERF. 8398 - 8498			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
TCGU9 (RYON, J.E. -1)										WELL #:	1	RRCID -> 015735	COMPL. DATE 03/02/1978	TOTAL DEPTH	10055	PERF. 9138 - 9166				
04		330 N	315	-0-	-15	-0-		-0-	315	3			N	-0-					-0-	
05		405 N	405	-0-	-0-	-0-		-0-	405	3			N	-0-					-0-	
06		394 N	394	-0-	-0-	-0-		-0-	12	1	382	3	N	-0-					-0-	
07		405 N	405	-0-	-0-	-0-		-0-	405	3			N	-0-					-0-	
08		405 N	405	-0-	-0-	-0-		-0-	405	3			N	-0-					-0-	
*09		410 N	410	-0-	-0-	-0-		-0-	410	3			N	-0-					-0-	

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON																
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756																
04	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-			-0-
05	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-			-0-
06	2190 X	2171	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	67	1	2104	3	N	-0-			-0-
07	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-			-0-
08	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-			-0-
*09	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-			-0-
TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817																
04	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-			-0-
05	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-			-0-
06	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	3408	3	N	-0-			-0-
07	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3609	3			N	-0-			-0-
08	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-			-0-
*09	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-			-0-
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A																
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-			-0-
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-			-0-
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1337	3	N	-0-			-0-
07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-			-0-
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-			-0-
*09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760																
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-			-0-
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-			-0-
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	995	3	N	-0-			-0-
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-			-0-
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-			-0-
*09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-			-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A																
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
05	310 N	228	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	324	3	N	-0-			-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
*09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			-0-
TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A																
04	3000 N	3049	-0-	49	49	3049	3					N	-0-			-0-
05	3100 N	3184	-0-	84	133	3184	3					N	-0-			-0-
06	2645 N	2512	-0-	-133	-0-	78	1	2434	3			N	-0-			-0-
07	2852 X	2769	-0-	-83	-0-	2769	3					N	-0-			-0-
08	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3					N	-0-			-0-
*09	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3					N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-			-0-
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-			-0-
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	40	1	1270	3	N	-0-			-0-
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-			-0-
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-			-0-
*09	660 N	578	-0-	-82	-0-	578	3			N	-0-			-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A														
04	690 N	512	-0-	-178	-0-	512	3			N	-0-			-0-
05	713 N	543	-0-	-170	-0-	543	3			N	-0-			-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	16	1	496	3	N	-0-			-0-
07	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-			-0-
08	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-			-0-
*09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-			-0-
TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786														
04	14B2 EXT	7515	-0-	7515	15791	7515	3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	6311	-0-	6311	22102	6311	3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	14526	-0-	14526	36628	450	1	14076	3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	6013	-0-	6013	42641	6013	3			N	-0-			-0-
08	42641 X	-0-	-0-	-42641	-0-					N	-0-			-0-
*09	14430 X	5438	-0-	-8992	-0-	5438	3			N	-0-			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704														
04	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-			-0-
05	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-			-0-
06	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	80	1	2506	3	N	-0-			-0-
07	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-			-0-
08	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-			-0-
*09	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-			-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144														
04	1530 N	609	-0-	-921	-0-	609	3			N	-0-			-0-
05	961 N	645	-0-	-316	-0-	645	3			N	-0-			-0-
06	630 N	609	-0-	-21	-0-	19	1	590	3	N	-0-			-0-
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-			-0-
08	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-			-0-
*09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-			-0-
TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538														
04	1110 N	903	-0-	-207	-0-	903	3			N	-0-			-0-
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-			-0-
06	900 N	887	-0-	-13	-0-	27	1	860	3	N	-0-			-0-
07	930 N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-			-0-
08	961 N	918	-0-	-43	-0-	918	3			N	-0-			-0-
*09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035									
TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629									
04	4590	X	3729	-0-	-861	-0-	3729	3	-0-
05	4743	X	4002	-0-	-741	-0-	4002	3	-0-
06	4260	X	3684	-0-	-576	-0-	115	1	-0-
07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3	-0-
08	3999	X	3605	-0-	-394	-0-	3605	3	-0-
*09	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3	-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510									
04	1590	N	1017	-0-	-573	-0-	1017	3	-0-
05	1488	N	1023	-0-	-465	-0-	1023	3	-0-
06	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	97	1	-0-
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3	-0-
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3	-0-
*09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635									
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3	-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3	-0-
*09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194									
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	12	1	-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	-0-
*09	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3	-0-
TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634									
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3	-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3	-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	38	1	-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3	-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3	-0-
*09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)				//CONT.//	91101 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HENDERSON						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035															
TEXIE YOUNG "A"				WELL #:	1	RRCID -> 077708		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 4807		PERF. 4748 - 4789								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TCGU10 (MCGEE, BEN -3)					WELL #:	3	RRCID -> 100338		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 10021		PERF. 7782 - 8646							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4)					WELL #:	2	RRCID -> 103294		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 9997		PERF. 8468 - 9678							
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3				N	-0-					-0-	
05		310 N	63	-0-	-247	-0-	-0-	63	3				N	-0-					-0-	
06		90 N	61	-0-	-29	-0-	-0-	2	1	59	3		N	-0-					-0-	
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	3				N	-0-					-0-	
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3				N	-0-					-0-	
*09		60 N	30	-0-	-30	-0-	-0-	30	3				N	-0-					-0-	

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2)					WELL #:	3	RRCID -> 106879		COMPL. DATE 08/05/1983		TOTAL DEPTH 10016		PERF. 8623 - 9751							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3)					WELL #:	4	RRCID -> 107370		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8426 - 8461							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

TCGU9 (RYON, J.E. -2)					WELL #:	2	RRCID -> 108447		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8470 - 8816							
04		442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	3				N	-0-					-0-	
05		423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	3				N	-0-					-0-	
06		719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	697	3		N	-0-					-0-	
07		591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	3				N	-0-					-0-	
08		489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489	3				N	-0-					-0-	
*09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8)					WELL #:	5	T	RRCID -> 108960		COMPL. DATE 12/26/1983		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8448 - 9585						
04		210 N	188	-0-	-22	-0-	-0-	188	3				N	-0-					-0-	
05		217 N	200	-0-	-17	-0-	-0-	200	3				N	-0-					-0-	
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	183	3		N	-0-					-0-	
07		186 N	125	-0-	-61	-0-	-0-	125	3				N	-0-					-0-	
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*09		180 N	104	-0-	-76	-0-	-0-	104	3				N	-0-					-0-	

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC TCGU10 (MCGEE, BEN -4)										//CONT.// 91101 750 //CONT.// 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
										WELL #: 4		RRCID -> 111449		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 10006		PERF. 8651 - 8884	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5)										WELL #: 3		RRCID -> 111898		COMPL. DATE 02/03/1989		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 8513 - 9338	
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-	
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-	
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	-0-	6	1	184	3	N	-0-					-0-	
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-	
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-	
*09	180	N	165	-0-	-15	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-	
TCGU1 (RIDDLESBERGER "B" -2)										WELL #: 5 T		RRCID -> 112193		COMPL. DATE 08/02/1984		TOTAL DEPTH 10004		PERF. 8393 - 9742	
04	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-	
05	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-	
06	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1972	3	N	-0-					-0-	
07	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-	
08	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-	
*09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-	
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3)										WELL #: 6 T		RRCID -> 113014		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 9872		PERF. 8428 - 9618	
04	750	N	563	-0-	-187	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-	
05	744	N	591	-0-	-153	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-	
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	-0-	17	1	533	3	N	-0-					-0-	
07	589	N	369	-0-	-220	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-	
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-	
*09	540	N	491	-0-	-49	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-	
TCGU3 (YOUNG, M.G. -3)										WELL #: 3		RRCID -> 114370		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8412 - 8826	
04	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-	
05	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-	
06	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1982	3	N	-0-					-0-	
07	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-	
08	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-	
*09	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-	
TCGU10 (MCGEE, BEN -5)										WELL #: 5		RRCID -> 114385		COMPL. DATE 12/31/1984		TOTAL DEPTH 9995		PERF. 9587 - 9625	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TCGU7 (BAKER, MAUDE -9)										WELL #: 6		RRCID -> 114950		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 9931		PERF. 9019 - 9189	
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-	
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-	
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	N	-0-					-0-	
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-	
08	124	N	4	-0-	-120	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-	
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-	

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1950	N	1586	-0-	-364	-0-	1586	3						-0-
05	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	1554	3						-0-
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	53	1	1678	3				-0-
07	1717	N	1496	-0-	-0-	-0-	1717	3						-0-
08	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	3						-0-
*09	1710	N	1460	-0-	-250	-0-	1460	3						-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686														
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3						-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3						-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3						-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-								-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050														
04	1440	N	1189	-0-	-251	-0-	1189	3						-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3						-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	37	1	1152	3				-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3						-0-
08	1271	N	277	-0-	-994	-0-	277	3						-0-
*09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-								-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891														
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3						-0-
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3						-0-
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	50	1	1571	3				-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3						-0-
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3						-0-
*09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3						-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443														
04	3000	N	4531	-0-	1531	-0-	4531	3						-0-
05	12784	X	10915	-0-	-1869	-0-	10915	3						-0-
06	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	295	1	9203	3				-0-
07	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	3						-0-
08	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	3						-0-
*09	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9103	3						-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035									
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259									
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	EOM BALANCE
04	1260 N	1222	-0-	-38	-0-	1222 3		N	-0-
05	1643 N	1296	-0-	-347	-0-	1296 3		N	-0-
06	1230 N	1222	-0-	-8	-0-	38 1	1184 3	N	-0-
07	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 3		N	-0-
08	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622 3		N	-0-
*09	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 3		N	-0-
MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010									
04	330 N	239	-0-	-91	-0-	239 3		N	-0-
05	248 N	81	-0-	-167	-0-	81 3		N	-0-
06	270 N	38	-0-	-232	-0-	38 3		N	-0-
07	248 N	162	-0-	-86	-0-	162 3		N	-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-
*09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064									
04	90 N	42	-0-	-48	-0-	42 3		N	-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-
08	93 N	26	-0-	-67	-0-	26 3		N	-0-
*09	90 N	33	-0-	-57	-0-	33 3		N	-0-
MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147									
04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 3		N	-0-
05	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 3		N	-0-
06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	59 1	1839 3	N	-0-
07	1860 N	1735	-0-	-125	-0-	1735 3		N	-0-
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 3		N	-0-
*09	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 3		N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035									
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708									
04	900	N	496	-0-	-404	-0-	496 3	N	-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-
06	510	N	390	-0-	-120	-0-	12 1	378 3	-0-
07	527	N	411	-0-	-116	-0-	411 3	N	-0-
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	471 3	N	-0-
*09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725									
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3	N	-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3	N	-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	32 1	1004 3	-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3	N	-0-
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3	N	-0-
*09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897 3	N	-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167									
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	269 3	N	-0-
05	310	N	84	-0-	-226	-0-	84 3	N	-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900									
04	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)				//CONT.//		91101 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//		879035										
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11)				WELL #:		10	RRCID -> 125991		COMPL. DATE 11/02/1987		TOTAL	DEPTH	1000	PERF. 8945	-	9730
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-			-0-	
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-			-0-	
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	32	1	995	3	N	-0-			-0-	
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-			-0-	
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-			-0-	
*09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-			-0-	
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8)				WELL #: <td>11</td> <td colspan="2">RRCID -> 126203</td> <td colspan="2">COMPL. DATE 11/11/1987</td> <td>TOTAL</td> <td>DEPTH</td> <td>10130</td> <td>PERF. 8462</td> <td>-</td> <td>10068</td>		11	RRCID -> 126203		COMPL. DATE 11/11/1987		TOTAL	DEPTH	10130	PERF. 8462	-	10068
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-			-0-	
05	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-			-0-	
06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	72	1	2271	3	N	-0-			-0-	
07	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-			-0-	
08	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-			-0-	
*09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-			-0-	
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7)				WELL #: <td>5</td> <td colspan="2">RRCID -> 126210</td> <td colspan="2">COMPL. DATE 12/29/1987</td> <td>TOTAL</td> <td>DEPTH</td> <td>10100</td> <td>PERF. 8527</td> <td>-</td> <td>9011</td>		5	RRCID -> 126210		COMPL. DATE 12/29/1987		TOTAL	DEPTH	10100	PERF. 8527	-	9011
04	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	3			N	-0-			-0-	
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-			-0-	
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	15	1	485	3	N	-0-			-0-	
07	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	3			N	-0-			-0-	
08	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3			N	-0-			-0-	
*09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-			-0-	
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7)				WELL #: <td>10</td> <td colspan="2">RRCID -> 126212</td> <td colspan="2">COMPL. DATE 11/09/1987</td> <td>TOTAL</td> <td>DEPTH</td> <td>10111</td> <td>PERF. 8531</td> <td>-</td> <td>9848</td>		10	RRCID -> 126212		COMPL. DATE 11/09/1987		TOTAL	DEPTH	10111	PERF. 8531	-	9848
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			-0-	
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			-0-	
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	12	1	391	3	N	-0-			-0-	
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-			-0-	
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-			-0-	
*09	300	N	59	-0-	-241	-0-	59	3			N	-0-			-0-	
TCGU6 (HINTON -3)				WELL #: <td>6</td> <td colspan="2">RRCID -> 165302</td> <td colspan="2">COMPL. DATE 10/21/2000</td> <td>TOTAL</td> <td>DEPTH</td> <td>10600</td> <td>PERF. 8690</td> <td>-</td> <td>9662</td>		6	RRCID -> 165302		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL	DEPTH	10600	PERF. 8690	-	9662
04	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	1058	3			N	-0-			-0-	
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-			-0-	
06	960	N	942	-0-	-18	-0-	29	1	913	3	N	-0-			-0-	
07	1085	N	925	-0-	-160	-0-	925	3			N	-0-			-0-	
08	1023	N	959	-0-	-64	-0-	959	3			N	-0-			-0-	
*09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-			-0-	
ROYALL, DANNY				WELL #: <td>1</td> <td colspan="2">RRCID -> 207365</td> <td colspan="2">COMPL. DATE 12/08/2004</td> <td>TOTAL</td> <td>DEPTH</td> <td>10712</td> <td>PERF. 8488</td> <td>-</td> <td>8843</td>		1	RRCID -> 207365		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL	DEPTH	10712	PERF. 8488	-	8843
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-			-0-	
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-			-0-	
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	47	1	1465	3	N	-0-			-0-	
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-			-0-	
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-			-0-	
*09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-			-0-	
TCGU10 (MCGEE, BEN-7)				WELL #: <td>8</td> <td colspan="2">RRCID -> 217984</td> <td colspan="2">COMPL. DATE 01/18/2006</td> <td>TOTAL</td> <td>DEPTH</td> <td>10005</td> <td>PERF. 8669</td> <td>-</td> <td>9931</td>		8	RRCID -> 217984		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL	DEPTH	10005	PERF. 8669	-	9931
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-			-0-	
05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-			-0-	
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	79	1	2478	3	N	-0-			-0-	
07	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-			-0-	
08	2542	N	2455	-0-	-87	-0-	2455	3			N	-0-			-0-	
*09	2460	N	2269	-0-	-191	-0-	2269	3			N	-0-			-0-	

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)				//CONT.//	91101 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035														
ROYALL, DANNY				WELL #:	2	RRCID -> 221087		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL	DEPTH 11940	PERF. 8540	-	9234					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TCGU1 (DOSSER, W. J. -2)				WELL #:	12	RRCID -> 225288		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 8325	-	9823					
04	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	-0-	6704	3				N	-0-					-0-	
05	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	-0-	6551	3				N	-0-					-0-	
06	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	5686	3		N	-0-					-0-	
07	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	-0-	5973	3				N	-0-					-0-	
08	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	-0-	6225	3				N	-0-					-0-	
*09	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	-0-	6144	3				N	-0-					-0-	
TCGU3 (YOUNG, M. G. -7)				WELL #:	7	RRCID -> 231644		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL	DEPTH 10100	PERF. 8530	-	9264					
04	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	-0-	1697	3				N	-0-					-0-	
05	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	-0-	2762	3				N	-0-					-0-	
06	3000 N	3152	-0-	-0-	-0-	152	98	1	3054	3		N	-0-					-0-	
07	3100 N	3232	-0-	-0-	-0-	132	284	3				N	-0-					-0-	
08	3100 N	3194	-0-	-0-	-0-	94	378	3				N	-0-					-0-	
*09	3368 X	2990	-0-	-0-	-0-	-378	-0-	2990	3			N	-0-					-0-	
TCGU7 (BAKER, MAUDE -12)				WELL #:	9	RRCID -> 234202		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL	DEPTH 10037	PERF. 7920	-	9817					
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3				N	-0-					-0-	
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3				N	-0-					-0-	
06	13 N	8	-0-	-0-	-0-	-5	8	3				N	-0-					-0-	
07	62 N	23	-0-	-0-	-0-	-39	23	3				N	-0-					-0-	
08	8 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-	
*09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3				N	-0-					-0-	
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID -> 273516		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL	DEPTH 11900	PERF. 8634	-	9152					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3				N	-0-					-0-	
TRINIDAD, S. (RODESSA)					91235 500	ASSOCIATED				49B				CNTY: HENDERSON					
TENISON OIL COMPANY					841409														
HARWELL GAS UNIT NO. 1-A				WELL #:	1	RRCID -> 084483		COMPL. DATE 09/11/1979		TOTAL	DEPTH 7450	PERF. 7158	-	7166					
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	5			-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/17/2025																			

TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY)				91237 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
UNITED OIL & SHALE LLC				103207													
OPTIMUS PRIME				WELL #: 1		RRCID -> 294279		COMPL. DATE 09/06/2022		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9040 - 10518					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)				91237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
UNITED OIL & SHALE LLC				103207													
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY				WELL #: 1		RRCID -> 108812		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 8295		PERF. 7850 - 7947					
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-
08	14B2 EXT		39	-0-	39	39		39	2		Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					-0-

SPI-SWD				WELL #: 1		RRCID -> 177753		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4201 - 4428					
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-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD				WELL #: 1		RRCID -> 179798		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 9383		PERF. 8288 - 8292					
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAS POWER & LIGHT COMPANY				WELL #: 2		RRCID -> 179984		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8223 - 8232					
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAS POWER & LIGHT COMPANY				WELL #: 3		RRCID -> 182147		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 9399		PERF. 7818 - 8306					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		1 N	-0-	-0-	-0-	-1					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
UNITED OIL & SHALE LLC		//CONT.//		103207									
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY		WELL #:		4		RRCID -> 182383		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8242	- 8328
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08		T. A.	33	-0-	33	33		24	2	9	9		8
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							8
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		3		RRCID -> 183689		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH	9382	PERF. 8274	- 8330
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY		WELL #:		6		RRCID -> 185476		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8224	- 8273
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-							-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY		WELL #:		5		RRCID -> 187256		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH	8501	PERF. 8213	- 8379
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-							-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-							-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-							-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	2				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
ARNOLD		WELL #:		3		RRCID -> 187687		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH	8876	PERF. 7978	- 8375
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		4		RRCID -> 188569		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8655	- 8819
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-							-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-							-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
TXU-AIRHEART		WELL #:		1		RRCID -> 188998		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7779	- 7939
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
UNITED OIL & SHALE LLC		//CONT.//		103207								
ARNOLD		WELL #:		4	RRCID -> 190914		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7769 - 8135	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		8	RRCID -> 192975		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7734 - 8373	
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	80	N	-0-	-0-	-0-	-0-		80	2			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		9	RRCID -> 199012		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7718 - 8287	
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-						-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-						-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	52	N	-0-	-0-	-0-	-0-		52	2			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		10	RRCID -> 204344		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8326 - 8480	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ARNOLD		WELL #:		6	RRCID -> 206399		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7844 - 8212	
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	51	N	-0-	-0-	-0-	-0-		51	2			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ENSERCH PROCESSING INC.		WELL #:		11	RRCID -> 216553		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7884 - 8012	
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	65	N	-0-	-0-	-0-	-0-		65	2			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WAREING		WELL #:		4	RRCID -> 216555		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 8501		PERF. 7744 - 8030	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	91237	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HENDERSON			
UNITED OIL & SHALE LLC				//CONT.//	103207													
ARNOLD				WELL #:	7		RRCID ->	218870	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7769	-	8209			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-			-0-			
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-			-0-			
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-			-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	49	2		6	9	Y	5			5			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			5			
ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #:	1		RRCID ->	288534	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL DEPTH	8836	PERF. 7842	-	7880			
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						Y	-0-			-0-			
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-						Y	-0-			-0-			
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-						Y	-0-			-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2				Y	-0-			-0-			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-			
CINRON ENERGY, LLC				153512														
LINDER				WELL #:	1		RRCID ->	186462	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	11233	PERF. 8035	-	8047			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57			
LINDER				WELL #:	2		RRCID ->	188787	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	9523	PERF. 8025	-	8030			
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-			
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
LINDER				WELL #:	3		RRCID ->	188985	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	9471	PERF. 8026	-	8038			
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-			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC				657295														
ZOLLER HEIRS				WELL #:	1		RRCID ->	216865	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 8086	-	8136			
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-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			

VAN BASA RESOURCES, INC.		93042 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VAN ZANDT					
SWAIN, O.L. 11B		WELL #: 7		RRCID -> 128566		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 2510 - 2540					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SWAIN, O.L. 109		WELL #: 4		RRCID -> 199679		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2752 - 2766			
04	134 R	134	-0-	-0-	-0-	45	2	89 9	Y	81	78 1		27
05	DLQ G-10	95	-0-	95	95	33	2	62 9	Y	56	58 1		25
06	202 R	107	-0-	-95	-0-	37	2	70 9	Y	64	65 1		24
07	115 R	115	-0-	-0-	-0-	40	2	75 9	Y	68	63 1		29
08	95 R	95	-0-	-0-	-0-	36	2	59 9	Y	54	59 1		24
09	90 #	87	-0-	-3	-0-	28	2	59 9	Y	54	52 1		26

THOMPSON, I. W. 401		WELL #: 24		RRCID -> 207359		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2446 - 2488			
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VAN (AUSTIN CHALK) BASA RESOURCES, INC.		93042 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT					
SWAIN, W. F. 9		WELL #: 9		RRCID -> 199389		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 2932		PERF. 2450 - 2575			
04	288 N	104	-0-	-184	-0-	103	2	1 9	Y	1	2 1		-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	232	2	3 9	Y	3	2 1		1
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	138	2	3 9	Y	3	3 1		1
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	277	2	9 9	Y	8	7 1		2
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	288	2	9 9	Y	8	8 1		2
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	214	2	7 9	Y	6	7 1		1

SWAIN, W. F. 9		WELL #: 7		RRCID -> 199391		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2939		PERF. 2385 - 2575			
04	1541 N	534	-0-	-1007	-0-	520	2	14 9	Y	13	13 1		3
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	483	2	13 9	Y	12	8 1		7
06	510 N	467	-0-	-43	-0-	459	2	8 9	Y	7	10 1		4
07	558 N	536	-0-	-22	-0-	527	2	9 9	Y	8	9 1		3
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	523	2	9 9	Y	8	9 1		2
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	461	2	8 9	Y	7	8 1		1

VAN, WEST (RODESSA -A-) S N D ENERGY COMPANY, INC.		93049 585		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT					
BROWNING, L.P.		WELL #: 1		RRCID -> 188797		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7056		PERF. 6204 - 6300			
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAN, WEST (RODESSA -A-)														
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER														
CLARK, J. B.														
				//CONT.//	93049 585	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT		
					806415									
				WELL #:	1	RRCID -> 103570			COMPL. DATE 11/01/1982			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
VANDERBEEK (BOSSIER SAND)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HAYNIE UNIT														
					93196 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
					386310									
				WELL #:	1	RRCID -> 189448			COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123		
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-		-0-
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-		-0-
06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-		-0-
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-		-0-
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-		-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT		-0-
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC														
VANDERBEEK, J. W.														
					712947									
				WELL #:	1	RRCID -> 180707			COMPL. DATE 11/08/2000			TOTAL DEPTH 17500 PERF.14950 - 14960		
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME)														
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC														
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT														
					93196 075	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LEON		
					712947									
				WELL #:	1	RRCID -> 170942			COMPL. DATE 07/11/1998			TOTAL DEPTH 17500 PERF.16448 - 17354		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
VANDERBEEK														
				WELL #:	2	RRCID -> 246645			COMPL. DATE 09/09/2008			TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156		
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
VINDICATOR (COTTON VALLEY LIME)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
FROST														
					93868 100	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE		
					386310									
				WELL #:	2	RRCID -> 162561			COMPL. DATE 01/14/1997			TOTAL DEPTH 16000 PERF.15187 - 15620		
04	1890	N	1846	-0-	-44	-0-	1846	2			N	-0-		-0-
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-		-0-
06	1920	N	1646	-0-	-274	-0-	1646	2			N	-0-		-0-
07	1922	N	1508	-0-	-414	-0-	1508	2			N	-0-		-0-
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-		-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT		-0-

WESSON (SMACKOVER)				96484 700		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAN ZANDT			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365													
HOLLAND-BROWNING				WELL #:	1	RRCID -> 131905		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 14660		PERF.13808 - 14164					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
GLOVER				WELL #:	1	RRCID -> 133889		COMPL. DATE 02/11/1990		TOTAL DEPTH 14765		PERF.14044 - 14330					
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-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
SIMS				WELL #:	1	RRCID -> 136999		COMPL. DATE 08/25/1990		TOTAL DEPTH 14890		PERF.14372 - 14456					
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-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME)				98042 300		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903													
FOREE				WELL #:	1	RRCID -> 241807		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10932 - 10949					
04	3300	X	3075	-0-	-225	-0-	3073	2	2	9	N	2	2	8	200		
05	3286	X	3228	-0-	-58	-0-	3141	2	87	9	N	79			279		
06	3180	X	3045	-0-	-135	-0-	3006	2	39	9	N	35			314		
07	3286	X	2861	-0-	-425	-0-	2829	2	32	9	N	29	168	1	175		
08	3286	X	3021	-0-	-265	-0-	3002	2	19	9	N	17			192		
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT			192		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
MUMBERSON ET AL				220903													
FOREE				WELL #:	1	RRCID -> 241807		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10932 - 10949					
04	3300	X	3075	-0-	-225	-0-	3073	2	2	9	N	2	2	8	200		
05	3286	X	3228	-0-	-58	-0-	3141	2	87	9	N	79			279		
06	3180	X	3045	-0-	-135	-0-	3006	2	39	9	N	35			314		
07	3286	X	2861	-0-	-425	-0-	2829	2	32	9	N	29	168	1	175		
08	3286	X	3021	-0-	-265	-0-	3002	2	19	9	N	17			192		
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT			192		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
MUMBERSON ET AL				220903													
FOREE				WELL #:	1	RRCID -> 241807		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10932 - 10949					
04	3300	X	3075	-0-	-225	-0-	3073	2	2	9	N	2	2	8	200		
05	3286	X	3228	-0-	-58	-0-	3141	2	87	9	N	79			279		
06	3180	X	3045	-0-	-135	-0-	3006	2	39	9	N	35			314		
07	3286	X	2861	-0-	-425	-0-	2829	2	32	9	N	29	168	1	175		
08	3286	X	3021	-0-	-265	-0-	3002	2	19	9	N	17			192		
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT			192		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
MUMBERSON ET AL				220903													
FOREE				WELL #:	1	RRCID -> 241807		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10932 - 10949					
04	3300	X	3075	-0-	-225	-0-	3073	2	2	9	N	2	2	8	200		
05	3286	X	3228	-0-	-58	-0-	3141	2	87	9	N	79			279		
06	3180	X	3045	-0-	-135	-0-	3006	2	39	9	N	35			314		
07	3286	X	2861	-0-	-425	-0-	2829	2	32	9	N	29	168	1	175		
08	3286	X	3021	-0-	-265	-0-	3002	2	19	9	N	17			192		
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT			192		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
MUMBERSON ET AL				220903													
FOREE				WELL #:	1	RRCID -> 241807		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10932 - 10949					
04	3300	X	3075	-0-	-225	-0-	3073	2	2	9	N	2	2	8	200		
05	3286	X	3228	-0-	-58	-0-	3141	2	87	9	N	79			279		
06	3180	X	3045	-0-	-135	-0-	3006	2	39	9	N	35			314		
07	3286	X	2861	-0-	-425	-0-	2829	2	32	9	N	29	168	1	175		
08	3286	X	3021	-0-	-265	-0-	3002	2	19	9	N	17			192		
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT			192		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
MUMBERSON ET AL				220903													
FOREE				WELL #:	1	RRCID -> 241807		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10932 - 10949					
04	3300	X	3075	-0-	-225	-0-	3073	2	2	9	N	2	2	8	200		
05	3286	X	3228	-0-	-58	-0-	3141	2	87	9	N	79			279		
06	3180	X	3045	-0-	-135	-0-	3006	2	39	9	N	35			314		
07	3286	X	2861	-0-	-425	-0-	2829	2	32	9	N	29	168	1	175		
08	3286	X	3021	-0-	-265	-0-	3002	2	19	9	N	17			192		
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT			192		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
MUMBERSON ET AL				220903													
FOREE				WELL #:	1	RRCID -> 241807		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10932 - 10949					
04	3300	X	3075	-0-	-225	-0-	3073	2	2	9	N	2	2	8	200		
05	3286	X	3228	-0-	-58	-0-	3141	2	87	9	N	79			279		
06	3180	X	3045	-0-	-135	-0-	3006	2	39	9	N	35			314		
07	3286	X	2861	-0-	-425	-0-	2829	2	32	9	N	29	168	1	175		
08	3286	X	3021	-0-	-265	-0-	3002	2	19	9	N	17			192		
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT			192		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
MUMBERSON ET AL				220903													
FOREE				WELL #:	1	RRCID -> 241807		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10932 - 10949					
04	3300	X	3075	-0-	-225	-0-	3073	2	2	9	N	2	2	8	200		
05	3286	X	3228	-0-	-58	-0-	3141	2	87	9	N	79			279		
06	3180	X	3045	-0-	-135	-0-	3006	2	39	9	N	35			314		
07	3286	X	2861	-0-	-425	-0-	2829	2	32	9	N	29	168	1	175		
08	3286	X	3021	-0-	-265	-0-	3002	2	19	9	N	17			192		
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT			192		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
MUMBERSON ET AL				220903													
FOREE				WELL #:	1	RRCID -> 241807		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10932 - 10949					
04	3300	X	3075	-0-	-225	-0-	3073	2	2	9	N	2	2	8	200		
05	3286	X	3228	-0-	-58	-0-	3141	2	87	9	N	79			279		
06	3180	X	3045	-0-	-135	-0-	3006	2	39	9	N	35			314		
07	3286	X	2861	-0-	-425	-0-	2829	2	32	9	N	29	168	1	175		
08	3286	X	3021	-0-	-265	-0-	3002	2	19	9	N	17			192		
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT			192		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
MUMBERSON ET AL				220903													
FOREE				WELL #:	1	RRCID -> 241807		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10932 - 10949					
04	3300	X	3075	-0-	-225	-0-	3073	2	2	9	N	2	2	8	200		
05	3286	X	3228	-0-	-58	-0-	3141	2	87	9	N	79			279		
06	3180	X	3045	-0-	-135	-0-	3006	2	39	9	N	35			314		
07	3286	X	2861	-0-	-425	-0-	2829	2	32	9	N	29	168	1	175		
08	3286	X	3021	-0-	-265	-0-	3002	2	19	9	N	17			192		
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT			192		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
MUMBERSON ET AL				220903													
FOREE				WELL #:	1	RRCID -> 241807		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10932 - 10949					
04	3300	X	3075	-0-	-225	-0-	3073	2	2	9	N	2	2	8	200		
05	3286	X	3228	-0-	-58	-0-	3141	2	87	9	N	79			279		
06	3180	X	3045	-0-	-135	-0-	3006	2	39	9	N	35			314		
07	3286	X	2861	-0-	-425	-0-	2829	2	32	9	N	29	168	1	175		
08	3286	X	3021	-0-	-265	-0-	3002	2	19	9	N	17			192		
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT			192		

WINKLER, S. (COTTON VALLEY LIME) //CONT.//										98042 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
HRB OPERATING COMPANY, INC.										407764													
HILL, F. S. TRUSTEE										WELL #: 1		RRCID -> 105232		COMPL. DATE 04/20/1983		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10809 - 10843					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	EOM BALANCE
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			90 1		26 3		N	-0-							35
05		115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			93 1		22 3		N	-0-							35
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			90 1		14 3		N	-0-							35
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			93 1		34 3		N	-0-							35
*08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15 1		1 3		N	-0-							35
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							35

MINZE, EARL										WELL #: 1		RRCID -> 113471		COMPL. DATE 10/08/1984		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10852 - 10860					
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			90 1		22 3		N	-0-							44
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			93 1		25 3		N	-0-							44
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			90 1		14 3		N	-0-							44
07		123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			93 1		30 3		N	-0-							44
*08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			93 1		1 3		N	-0-							44
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							44

OLD UNION OPERATING COMPANY										621149													
HEATH										WELL #: 1		RRCID -> 139694		COMPL. DATE 09/28/1991		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11036 - 11043					
04		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2697 2		29 9		N	26							151
05		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1874 2		35 9		N	32							183
06		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1489 2		3 9		N	3	136	1					50
07		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1789 2		17 9		N	15							65
08		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2649 2		1 9		N	1							66
09		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							66

HOWELL-ANDERSON										WELL #: 1		RRCID -> 141212		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11172 - 11187					
04		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			989 2		20 9		N	18							219
05		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1014 2		37 9		N	34							253
06		960 N	664	-0-	-296	-0-	-0-	-0-			653 2		11 9		N	10	183	1					80
07		1023 N	557	-0-	-466	-0-	-0-	-0-			522 2		35 9		N	32	77	1					35
08		1023 N	399	-0-	-624	-0-	-0-	-0-			398 2		1 9		N	1							36
09		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							36

SIMPSON										WELL #: 1		RRCID -> 218660		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 11416		PERF.11064 - 11101					
04		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1055 2		11 9		N	10							97
05		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1098 2		19 9		N	17							114
06		798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			786 2		12 9		N	11							125
07		878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			878 2				N	-0-	95	1					30
08		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1076 2				N	-0-							30
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							30

WINKLER, S. (RODESSA)										98042 329		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FREESTONE					
HRB OPERATING COMPANY, INC.										407764													
FERGUSON, J. R. ESTATE										WELL #: 2		RRCID -> 177339		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 6650 - 6660					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7				N	-0-							48
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7				N	-0-							48
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7				N	-0-							48
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7				N	-0-							48
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7				N	-0-							48
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7				N	-0-							48

(GWN415)

11/11/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** SEPTEMBER 2025 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 1244

WONDERLAND (BOSSIER SAND)		98452 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.		090870						
ALLISON		WELL #:	1	RRCID -> 177853	COMPL. DATE 03/24/2000	TOTAL DEPTH 15757	PERF.13870 - 13902	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-
07	372 N	335	-0-	-37	-0-	335 3	N	-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-

(GWN415)

11/11/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS